

3 1761 11729875 2

CAI  
YX 71  
- P23

R7



CANADA

OFFICE CONSOLIDATION

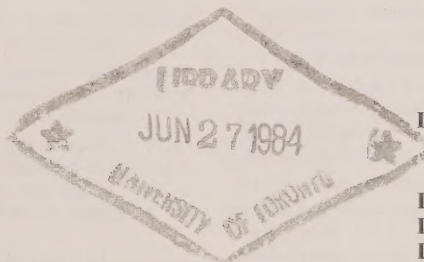
CODIFICATION ADMINISTRATIVE

**Petroleum  
Incentives  
Program  
Regulations**

**Règlement  
sur le programme  
d'encouragement  
du secteur pétrolier**

SOR/82-666  
amended by

SOR/82-741  
SOR/82-852  
SOR/83-72  
SOR/83-216  
SOR/83-543  
SOR/83-639  
SOR/83-683  
SOR/84-77  
SOR/84-284  
SOR/84-296



DORS/82-666  
modifié par

DORS/82-741  
DORS/82-852  
DORS/83-72  
DORS/83-216  
DORS/83-543  
DORS/83-639  
DORS/83-683  
DORS/84-77  
DORS/84-284  
DORS/84-296

May 1984

Mai 1984

#### WARNING NOTE

Users of this office consolidation are reminded that it is prepared for convenience of reference only and that, as such, it has no official sanction.

#### AVERTISSEMENT

La présente codification administrative n'est préparée que pour la commodité du lecteur et n'a aucune valeur officielle.

REGULATIONS RESPECTING INCENTIVES FOR THE  
EXPLORATION FOR AND DEVELOPMENT OF OIL  
AND GAS IN CANADA

*Short Title*

1. These Regulations may be cited as the *Petroleum Incentives Program Regulations*.

*Interpretation*

2. (1) In these Regulations,
- “Act” means the *Petroleum Incentives Program Act*; (*Loi*)
- “applicant” means an applicant for an incentive; (*demandeur*)
- “Canadian exploration and development overhead expense” means a Canadian exploration and development overhead expense as defined in Schedule V; (*frais généraux d'exploitation et d'aménagement au Canada*)
- “certificate” has the same meaning as in subsection 35(1) of the *Canadian Ownership and Control Determination Act*; (*certificat*)
- “Crown share” has the same meaning as in subsection 27(1) of the *Canada Oil and Gas Act*; (*part de la Couronne*)
- “data” means maps, cross-sections, well-logs and other records of basic or interpretive information produced as a result of geological, geophysical or geochemical work; (*donnée*)
- “drilling contribution” means a contribution towards or reimbursement of part of the expenditures incurred in drilling a well that a person who neither owns nor has a right to acquire ownership of a working interest in respect of the lands containing the well makes
- (a) pursuant to an agreement entered into prior to completion of the drilling,
- (b) to a person who owns a working interest in respect of the land, and
- (c) as consideration for the receipt of information in respect of the well; (*contribution aux frais de forage*)
- “earning expense” means an eligible expense incurred to earn ownership of oil or gas rights and includes an eligible expense that is an expense described in subparagraph (3)(c)(ii) but does not include a “penalty expense” as defined in subsection 21(1); (*frais liés à l'intérêt actif à gagner*)
- “eligible expense” means an eligible development expense or an eligible exploration expense; (*frais admissibles*)
- “fiscal period” means

RÈGLEMENT CONCERNANT LES SUBVENTIONS  
D'ENCOURAGEMENT À L'AMÉNAGEMENT DES  
TERRES PÉTROLIFÈRES ET GAZIFÈRES AU  
CANADA

*Titre abrégé*

1. Le présent règlement peut être cité sous le titre: *Règlement sur le programme d'encouragement du secteur pétrolier*.

*Définitions*

2. (1) Les définitions qui suivent s'appliquent au présent règlement.
- «accord d'union» Un accord qui, lorsque prescrit par une règle de droit, a été déposé auprès d'une autorité compétente ou approuvé par cette dernière et en vertu duquel deux ou plusieurs personnes détenant des intérêts actifs dans la totalité ou une partie d'une unité s'entendent
- a) pour mettre en valeur et exploiter conjointement cette unité dans le but d'en récupérer du pétrole ou du gaz, et
- b) conformément à une méthode fixée dans l'accord, pour partager le pétrole et le gaz récupéré de l'unité ainsi que les frais qui y sont liés ou attribuables en fonction de l'intérêt actif détenu par chacune d'elles,
- mais ne s'entend pas d'un accord en vertu duquel chaque partie détient un intérêt actif dans la totalité de la parcelle qui fait l'objet de l'accord. (*unit agreement*)
- «achat de données» Ne s'entend pas de l'acquisition de données en vertu d'un contrat de service. (*purchase of data*)
- «certificat» S'entend au sens que donne à ce mot le paragraphe 35(1) de la *Loi sur la détermination de la participation et du contrôle canadiens*. (*certificate*)
- «contribution aux frais de forage» Une contribution à l'égard des frais engagés dans le forage d'un puits ou le remboursement d'une partie de ces frais qu'une personne, qui ne possède pas d'intérêt actif ni le droit d'acquiescer un intérêt actif dans les terres où le puits est foré, verse
- a) aux termes d'un accord conclu avant la fin du forage;
- b) à une personne qui possède un intérêt actif à l'égard de ces terres; et
- c) en échange de renseignements sur le puits. (*drilling contribution*)
- «demandeur» La personne qui demande une subvention. (*applicant*)
- «donnée» Une carte, une diagraphie ou un diagramme de puits, ou tout autre document contenant des renseignements de



(a) in respect of a person who incurs an eligible cost or expense as a trustee in respect of a trust, other than a testamentary trust referred to in paragraph (b), a calendar year,

(b) in respect of a person who incurs an eligible cost or expense in respect of a trust that is a testamentary trust as defined in paragraph 108(1)(i) of the *Income Tax Act*, the taxation year of the trust as determined in accordance with paragraph 104(23)(a) of the *Income Tax Act*,

(c) in respect of an individual, a calendar year, and

(d) in respect of any other person, the fiscal period of that person described in the definition "fiscal period" in subsection 248(1) of the *Income Tax Act*; (*exercice financier*)

"fiscal quarter" means a period of three consecutive months beginning

(a) in the case of the first fiscal quarter in a fiscal period, on the first day of the fiscal period, and

(b) in the case of the second, third and fourth fiscal quarters in a fiscal period, on the day following the end of the preceding fiscal quarter,

but where

(c) a fiscal period is less than twelve months, the remainder of the fiscal period following the last complete fiscal quarter of that fiscal period determined under paragraph (a) or (b) shall be a fiscal quarter, and

(d) a fiscal period exceeds twelve months, the excess shall be included in the fourth fiscal quarter of that fiscal period; (*trimestre financier*)

"freehold lessor's royalty" means an interest in oil or gas, or in the proceeds of the disposition of oil or gas; that a freehold owner of the oil or gas has reserved from or acquired in respect of oil or gas rights that he has granted to another person; (*redevance de locateurs de terres libres de toute servitude*)

"gross interest" means an interest in oil or gas, or in the proceeds of the disposition of oil or gas, or a right to a payment that is determined by reference to oil or gas, but does not include

(a) a working interest, a net interest, a right of Her Majesty to a payment as a lessor of oil or gas rights or a right to a payment pursuant to subsection 29(2) of the *Canada Oil and Gas Act*,

(b) a production payment, to the extent that it is reasonable in the circumstances,

(c) that portion of a freehold lessor's royalty that is equal to or less than 30% of the oil or gas recovered from the tract to which the royalty pertains or is equal to or less than 30% of the proceeds of the disposition of that oil or gas, or

(d) a freehold lessor's royalty that is determined pursuant to an agreement in writing as an amount equal to

(i) the royalty, if any, and any tax, assessment, benefit or fee in the nature of a royalty that would be payable to or receivable by Her Majesty if the oil or gas rights to which the freehold lessor's royalty pertains were acquired from Her Majesty

base ou d'interprétation résultant d'activités géologiques, géochimiques ou géophysiques. (*data*)

«droit détenu en garantie» Un droit dans des biens ou une servitude grevant des biens, détenu dans le seul but de garantir le paiement de toute créance qu'elle soit présente, future, absolue ou conditionnelle. (*security interest*)

«droit sur le pétrole ou le gaz» Les droits d'exploration, d'exploitation et d'aliénation du pétrole ou du gaz et s'entend de «droits» ou «intérêt» au sens que donne à ces mots le paragraphe 2(1) de la *Loi sur le pétrole et le gaz du Canada*. (*oil or gas rights*)

«exercice financier»

a) Dans le cas d'un fiduciaire qui engage des coûts ou frais admissibles pour une fiducie, autre qu'une fiducie testamentaire visée à l'alinéa b), une année civile;

b) dans le cas d'une personne qui engage des coûts ou frais admissibles pour une fiducie testamentaire, au sens de l'alinéa 108(1)i) de la *Loi de l'impôt sur le revenu*, l'année d'imposition de la fiducie déterminée en vertu de l'alinéa 104(23)a) de la *Loi de l'impôt sur le revenu*;

c) dans le cas d'un particulier, une année civile; et

d) dans tous les autres cas, l'exercice financier visé par la définition de cette expression au paragraphe 248(1) de la *Loi de l'impôt sur le revenu*. (*fiscal period*)

«frais admissibles» Les frais d'aménagement admissibles ou les frais d'exploration admissibles. (*eligible expense*)

«frais généraux d'exploration et d'aménagement au Canada» Le sens que donne l'annexe V à cette expression. (*Canadian exploration and development overhead expense*)

«frais liés à l'intérêt actif à gagner» Les frais admissibles engagés pour acquérir la propriété de droits sur le pétrole ou le gaz et s'entend en outre des frais visés au sous-alinéa (3)c)(ii), mais non des «frais visé par une pénalité» au sens que donne à cette expression le paragraphe 21(1). (*earning expense*)

«intérêt actif» désigne un intérêt indivis dans un droit sur le pétrole ou le gaz. (*working interest*)

«intérêt brut» Un intérêt dans du pétrole ou du gaz ou dans le produit de l'aliénation de ce pétrole ou gaz, ou un droit à un paiement déterminé en rapport avec le pétrole ou le gaz, mais ne s'entend pas

a) d'un intérêt actif, d'un intérêt net, d'un droit de Sa Majesté à un paiement en sa qualité de locateur des droits sur le pétrole ou le gaz, ou du droit à un paiement en vertu du paragraphe 29(2) de la *Loi sur le pétrole et le gaz du Canada*;

b) un paiement lié à la production dans la mesure où il est raisonnable dans les circonstances;

c) la partie d'une redevance de locateur de terres libres de toute servitude qui est égale ou inférieure à 30 pour cent du pétrole ou du gaz récupéré de la parcelle à laquelle s'applique la redevance, ou égale ou inférieure à 30 pour cent du produit de l'aliénation de ce pétrole ou gaz; ou

d) une redevance de locateur de terres libres de toute servitude qui est déterminée conformément à un accord écrit, comme étant égale à



less

(ii) any freehold mineral tax payable by the payor of the royalty; (*intérêt brut*)

“Her Majesty” means Her Majesty in right of Canada or a province; (*Sa Majesté*)

“net interest” means an interest in oil or gas, or in the proceeds of the disposition of oil or gas, that remains after the payment of all expenditures associated with or attributable to the recovery of the oil or gas or the maintenance of the ownership of oil or gas rights in respect of the oil or gas, but does not include

(a) a working interest,

(b) a right to a payment pursuant to subsection 29(2) of the *Canada Oil and Gas Act*, or

(c) a production payment, to the extent that it is reasonable in the circumstances; (*intérêt net*)

“oil or gas rights” means rights to explore for, extract and dispose of oil or gas and includes an “interest” as defined in subsection 2(1) of the *Canada Oil and Gas Act*; (*droit sur le pétrole ou le gaz*)

“operating interest” means an undivided interest in all of the assets in a project but does not include an interest held principally for the purpose of gaining or producing gross revenue that is rent, royalty or leasing revenue; (*intérêt dans l'exploitation*)

“ownership” means beneficial ownership; (*propriété*)

“production payment” means a right to share in the oil or gas recovered from a well

(a) free from the payment of all expenditures that are associated with or attributed to the recovery of the oil or gas or the maintenance of the oil or gas rights in respect of the oil or gas, and

(b) in repayment of a fixed amount of indebtedness or any cost of borrowing in respect of a fixed amount of indebtedness, where the probable date of repayment in full of the indebtedness is prior to the end of the economic life of the well,

whether or not such right is accompanied by a right to purchase oil or gas from the well; (*paiement lié à la production*)

“program” means the collection, processing, analysis, interpretation, display or documentation of basic information resulting from geological, geophysical, or geochemical work; (*programme*)

“project” means an operation to recover oil in Canada using tertiary recovery methods; (*projet*)

“purchase of data” does not include the acquisition of data pursuant to a contract for service; (*achat de données*)

“security interest” means an interest in or charge against property held solely for the purpose of securing the payment of an indebtedness, whether the indebtedness is present, future, absolute or contingent; (*droit détenu en garantie*)

“syndicated test well” means a well situated on Canada lands that does not result in commercial production of oil or gas from that well and is drilled,

(i) la redevance, s'il y a lieu, et de toute taxe, évaluation, bénéfice ou frais semblables à une redevance que devrait recevoir Sa Majesté si les droits sur le pétrole ou le gaz auxquels s'applique la redevance de locateur de terres libres de toute servitude étaient acquis de Sa Majesté,

moins

(ii) toute taxe foncière sur les minéraux de terres libres de toute servitude que doit verser la personne qui paie la redevance. (*gross interest*)

«intérêt dans l'exploitation» Un intérêt indivis dans l'actif utilisé dans le cadre d'un projet, mais ne s'entend pas d'un intérêt détenu principalement dans le but de gagner ou de produire des revenus bruts sous forme de rente économique, de redevance ou des frais de location. (*operating interest*)

«intérêt net» Un intérêt dans du pétrole ou du gaz ou dans le produit de l'aliénation de ce pétrole ou gaz, après paiement de tous les frais qui sont liés ou attribuables à la récupération du pétrole ou du gaz ou au maintien de la propriété des droits sur le pétrole ou le gaz, mais ne s'entend pas

a) d'un intérêt actif;

b) d'un droit à un paiement en vertu du paragraphe 29(2) de la *Loi sur le pétrole et le gaz du Canada*; ou

c) d'un paiement lié à la production dans la mesure où il est raisonnable dans les circonstances. (*net interest*)

«Loi» La *Loi sur le programme d'encouragement du secteur pétrolier*. (*Act*)

«matériel de récupération tertiaire» Le matériel qui est inclus dans l'alinéa j) de la catégorie 10 de l'annexe II du *Règlement de l'impôt sur le revenu*. (*tertiary recovery equipment*)

«paiement lié à la production» Un droit de partager le pétrole ou le gaz récupéré d'un puits

a) après déduction de tous les frais liés ou attribuables à la récupération du pétrole ou du gaz ou au maintien des droits sur le pétrole ou le gaz, en ce qui a trait au pétrole ou au gaz,

b) en remboursement du montant établi d'une créance ou du coût d'emprunt à l'égard d'une créance, si la date probable du remboursement intégral précède la fin de la vie économique du puits,

que ces droits soient accompagnés ou non d'un droit d'achat du pétrole ou du gaz récupéré du puits. (*production payment*)

«parcelle» Une superficie délimitée en termes de surface. (*tract*)

«parcelle unitaire» Une parcelle, déterminée en vertu d'un accord d'union, aux fins de la répartition du pétrole ou du gaz récupérés d'une unité et des frais liés ou attribuables à la récupération entre les personnes détenant des intérêts actifs en ce qui concerne la totalité ou une partie de l'unité. (*unit track*)

«part de la Couronne» S'entend au sens que donne à cette expression le paragraphe 27(1) de la *Loi sur le pétrole et le gaz du Canada*. (*Crown share*)

«programme» La cueillette, le traitement, l'analyse, l'interprétation ou la distribution des renseignements de base résul-

(a) for the purpose of evaluating an accumulation of oil or gas, on a tract in Canada lands that is reasonably believed to contain all or part of the accumulation,

(b) pursuant to an agreement under which two or more persons who hold working interests in respect of all or part of the tract share, on a basis determined with regard to their respective working interests, in the expenditures incurred in respect of the well, and

(c) on a part of the tract in respect of which some of the persons who share in the expenditures do not have a working interest; (*puits d'exploration en commun*)

“tertiary recovery equipment” means property included in paragraph (j) of Class 10 in Schedule II to the *Income Tax Regulations*; (*matériel de récupération tertiaire*)

“tract” means an area of land delimited in terms of its surface; (*parcelle*)

“unit” means the total area of land subject to a unit agreement; (*unité*)

“unit agreement” means an agreement that, where required by law, has been filed with or approved by the proper government authority and under which two or more persons who hold working interests in respect of all or part of a unit agree

(a) to jointly develop and operate the unit for the recovery of oil or gas, and

(b) to share, in accordance with a method set out in the agreement, on a basis determined with regard to their respective working interests, the oil or gas recovered from the unit and the expenditures associated with or attributable to its recovery,

but does not include an agreement where each party to the agreement holds a working interest in respect of all of the tract that is subject to the agreement; (*accord d'union*)

“unit tract” means a tract established pursuant to a unit agreement for the purpose of allocating the oil or gas recovered from a unit and the expenditures associated with or attributable to its recovery among the persons who hold working interests in respect of all or part of the unit; (*parcelle unitaire*)

“well” means any well drilled for the purpose of producing oil or gas or of determining the existence, location, extent or quality of an accumulation of oil or gas and includes an exploratory probe; (*puits*)

“working interest” means an undivided interest in oil or gas rights. (*intérêt actif*)

(2) For the purposes of the definition “oil or gas rights” in subsection (1), a person who holds a right granted by Her Majesty to explore for oil or gas in a tract shall be considered, in respect of the entire tract, to hold any further rights in respect of the oil or gas that he may, either immediately or in the future, and either absolutely or contingently, be entitled to acquire from Her Majesty in respect of all or part of the tract.

tant de travaux géologiques, géophysiques ou géochimiques. (*program*)

«projet» L'exploitation dont le but est de récupérer du pétrole au Canada en utilisant les méthodes de récupération tertiaire. (*project*)

«propriété» Le fait d'avoir la propriété effective. (*ownership*)

«puits» Un puits foré aux fins de la production de pétrole ou de gaz ou aux fins de déterminer l'existence, la localisation, l'étendue ou la qualité d'un gisement de pétrole ou de gaz et comprend un trou de sonde d'exploration. (*well*)

«puits d'exploration en commun» Un puits situé sur des terres du Canada, qui ne vise pas la production commerciale de pétrole ou de gaz et qui est foré

a) dans une parcelle située sur des terres du Canada qui devrait raisonnablement contenir la totalité ou une partie d'une accumulation de pétrole ou de gaz, dans le but d'évaluer cette accumulation;

b) en vertu d'une entente selon laquelle deux ou plusieurs personnes détenant des intérêts actifs dans la totalité ou une partie d'une parcelle partagent, en fonction des intérêts actifs de chacune, les coûts de forage du puits; et

c) dans une partie de la parcelle dans laquelle certaines des personnes qui partagent les coûts ne détiennent pas un intérêt actif. (*syndicated test well*)

«redevance de locateur de terres libres de toute servitude» Un intérêt dans du pétrole ou du gaz ou dans le produit de l'aliénation de ce pétrole ou gaz qu'un propriétaire exclusif du pétrole ou du gaz a réservé ou acquis à partir des droits relatifs au pétrole ou au gaz qu'il a accordés à une autre personne. (*freehold lessor's royalty*)

«Sa Majesté» Sa Majesté du chef du Canada ou d'une province. (*Her Majesty*)

«trimestre financier» Une période de trois mois consécutifs qui commence

a) avec le premier jour du premier exercice financier, s'il s'agit du premier trimestre financier d'un exercice,

b) le lendemain du jour marquant la fin du trimestre financier précédant, s'il s'agit du deuxième, troisième ou quatrième trimestre d'un exercice financier,

mais

c) lorsqu'un exercice financier compte moins de 12 mois, la balance de l'exercice après le dernier trimestre financier complet de l'exercice financier déterminé selon l'alinéa a) ou b) constitue un trimestre financier, et

d) lorsque l'exercice financier compte plus de 12 mois, les mois en plus sont inclus dans le quatrième trimestre financier de l'exercice. (*fiscal quarter*)

«unité» La superficie totale qui fait l'objet d'un accord d'union. (*unit*)

(2) Aux fins de la définition de «droits sur le pétrole ou le gaz» au paragraphe (1), une personne qui a obtenu de Sa Majesté le droit de procéder à l'exploration du pétrole ou du gaz dans une parcelle est réputée détenir tous les droits ultérieurs relatifs au pétrole ou au gaz qu'elle pourrait, soit immédiatement ou dans l'avenir, soit de façon absolue ou conditionnelle, acquérir de Sa Majesté dans la totalité ou une partie de cette parcelle.



(3) For the purposes of these Regulations, a person shall be considered to own oil or gas rights at a particular time in respect of the lands containing a well in connection with which the person has incurred an earning expense where,

(a) at that particular time, an agreement exists pursuant to which

(i) the person will acquire oil or gas rights in respect of the lands containing the well if further related expenses are incurred in respect of that well, and

(ii) acquisition of the oil or gas rights is not contingent on an expense being incurred in respect of any other well;

(b) if the well is situated on Canada lands, the agreement referred to in paragraph (a) is approved under section 52 of the *Canada Oil and Gas Act* and, at that particular time, no term or condition of the approval has been breached; and

(c) either

(i) in relation to the agreement referred to in paragraph (a), and at that particular time,

(A) no event has occurred as a result of which the oil or gas rights will not be acquired, and

(B) it is reasonable to believe, having regard to all the circumstances, that the person will acquire the oil and gas rights, or

(ii) the expense pertains to the abandonment of a well and the person is legally obligated to incur the expense.

(4) For the purposes of these Regulations and except where the context otherwise requires, a reference to a "person" or "taxpayer" in any provision of the *Income Tax Act* or the *Income Tax Regulations* that applies in respect of these Regulations shall be read as a reference to a "person" as defined in subsection 2(1) of the Act.

(5) For the purposes of these Regulations, the provisions of the *Income Tax Act* apply, with such modifications as the circumstances require, in determining whether or not a person is dealing at arm's length with another person, and

(a) a partnership or trust shall be considered to be a corporation for the purposes of the application of those provisions to any such determination; and

(b) where a trust is determined to be not dealing at arm's length with a person, the trustee in respect of the trust shall be considered to be not dealing at arm's length with that person.

(6) For the purposes of these Regulations and paragraph 4(b) of the Act,

(a) where a person incurs an eligible cost or expense as a trustee in respect of a trust, he shall be considered to be the owner of any property or interest therein of which he is the legal owner under that trust;

(b) ownership by a partnership of a prescribed interest referred to in that paragraph shall be considered to be ownership of the prescribed interest by a partner of the partnership during the period that the partner is a qualified person under subsection 5(1) of the Act; and

(3) Aux fins du présent règlement, une personne est réputée posséder à une date donnée des droits sur le pétrole ou le gaz qui existent à l'égard des terres où est situé le puits pour lequel la personne a engagé des frais liés à l'intérêt actif à gagner si

a) un accord existait à cette date donnée qui stipulait que

(i) la personne acquerra des droits sur le pétrole ou le gaz dans les terres où est situé le puits à la condition que des frais connexes additionnels soient engagés à l'égard du puits, et

(ii) l'acquisition des droits sur le pétrole ou le gaz n'est pas conditionnelle à la nécessité d'engager des frais à l'égard d'un autre puits;

b) lorsque le puits est situé dans des terres du Canada, l'accord visé à l'alinéa a) a été approuvé en vertu de l'article 52 de la *Loi sur le pétrole et le gaz du Canada* et que toutes les modalités de l'approbation ont été respectées à cette date donnée; et

c) l'une des conditions suivantes est réalisée:

(i) dans le cas de l'accord visé à l'alinéa a) et à cette date donnée,

(A) il ne s'est rien produit pour que les droits sur le pétrole ou le gaz ne soient pas acquis, et

(B) il est raisonnable de croire, compte tenu des circonstances, que la personne fera l'acquisition des droits sur le pétrole ou le gaz, ou

(ii) les frais engagés portent sur l'abandon du puits et la personne est légalement obligée de les engager.

(4) Aux fins du présent règlement et sauf si le contexte exige le contraire, un renvoi à une «personne» ou à un «contribuable» dans la *Loi de l'impôt sur le revenu* ou le *Règlement de l'impôt sur le revenu* doit s'interpréter dans le présent règlement comme un renvoi à une «personne» au sens que donne à ce mot le paragraphe 2(1) de la Loi.

(5) Aux fins du présent règlement, la *Loi de l'impôt sur le revenu* s'applique, compte tenu des adaptations de circonstance, pour déterminer si une personne a ou non des liens de dépendance avec une autre personne, et

a) une société de personnes ou une fiducie est réputée être une société aux fins de ladite loi quant à cette détermination; et

b) lorsqu'il est déterminé qu'une fiducie a des liens de dépendance avec une personne, le fiduciaire est réputé à l'égard de la fiducie avoir un lien de dépendance avec cette personne.

(6) Aux fins du présent règlement et de l'alinéa 4b) de la Loi,

a) le fiduciaire qui engage des coûts ou frais admissibles pour une fiducie est réputé être le propriétaire réel de tout bien ou intérêt dont il est le propriétaire légal en vertu de cette fiducie;

b) la propriété d'un droit prescrit visé à cet alinéa que détient une société de personnes est réputée être la propriété d'un droit prescrit détenu par un associé de la société de personnes au cours de la période pendant laquelle cet associé est un ayant droit en vertu du paragraphe 5(1) de la Loi; et



(c) eligible development expenses incurred for a purpose described in clause 66.2(5)(a)(i)(A), (C) or (D) of the *Income Tax Act* shall be considered to have been incurred in respect of the oil or gas wells in respect of which they may reasonably be regarded as having been incurred.

(7) The definitions "gross interest", "net interest", "operating interest" and "working interest" in subsection (1) shall be read as not including any security interest in oil or gas rights, in oil or gas, in the proceeds of the disposition of oil or gas or in any right to a payment that is determined by reference to oil or gas.

(8) The expression "incentive" in subsection 13(1) shall be read as including any incentive that, but for paragraph 32(a) of the Act, could have been made under section 4 of the Act.

(9) A reference in these Regulations to

(a) a form, means a form set out in Schedule I; and

(b) a formula, means the appropriate formula set out in Schedule II. SOR/83-216, s. 1; SOR/84-296, s. 1.

## PART I

### GENERAL

#### *Time at which Eligible Cost or Expense is Considered to be Incurred*

3. (1) Subject to subsection (2), for the purposes of the Act and these Regulations,

(a) where an eligible cost or expense is incurred as consideration for the acquisition of property, other than

(i) oil or gas rights, or

(ii) shares in the capital stock of a corporation or an interest in such shares or right thereto acquired pursuant to an agreement referred to in subparagraph 66.1(6)(a)(v) or 66.2(5)(a)(v) of the *Income Tax Act*,

the eligible cost or expense shall be considered to be incurred when the property is acquired;

(b) where an eligible cost or expense is incurred as consideration for a service, the eligible cost or expense shall be considered to be incurred from time to time as the service is rendered; and

(c) where an eligible cost or expense is incurred as consideration for the use of or the right to use property, other than oil or gas rights, the eligible cost or expense shall be considered to be incurred from time to time during the period of use of or the existence of the right to use the property.

(2) An eligible cost or expense incurred pursuant to a contract by or on behalf of a corporation not then incorporated shall be deemed to have been incurred by that corporation on the day on which the corporation adopts the contract in accordance with the laws of the jurisdiction under which the corporation was incorporated. SOR/84-77, s. 1.

c) les frais d'aménagement admissibles engagés à l'une des fins visées à la disposition 66.2(5)a)(i)(A), (C) ou (D) de la *Loi de l'impôt sur le revenu* sont réputés avoir été engagés pour le puits à l'égard duquel on peut raisonnablement considérer qu'ils ont été engagés.

(7) Les expressions «intérêt actif», «intérêt dans l'exploitation», «intérêt brut» et «intérêt net» au paragraphe (1) n'incluent pas un droit détenu en garantie sur des droits sur le pétrole ou le gaz, dans du pétrole ou du gaz ou le produit de l'aliénation de ce pétrole ou gaz ou tout droit à un paiement déterminé en rapport avec le pétrole ou le gaz.

(8) Le mot «subvention» au paragraphe 13(1) s'entend d'une subvention qui aurait pu être accordée en vertu de l'article 4 de la Loi si ce n'était de l'alinéa 32a) de la Loi.

(9) Dans le présent règlement,

a) un renvoi à un formulaire s'entend d'un formulaire visé à l'annexe I; et

b) un renvoi à une formule s'entend de la formule pertinente visée à l'annexe II. DORS/83-216, art. 1; DORS/84-296, art. 1.

## PARTIE I

### DISPOSITIONS GÉNÉRALES

#### *Moment à partir duquel les frais ou coûts admissibles sont réputés être engagés*

3. (1) Sous réserve du paragraphe (2), aux fins de la Loi et du présent règlement,

a) lorsque des coûts ou frais admissibles sont engagés dans le but d'acquérir des biens autres que

(i) des droits sur le pétrole ou le gaz, ou

(ii) des actions du capital-actions d'une société ou toute autre participation dans ces actions ou droits acquis en vertu d'une entente décrite aux sous-alinéas 66.1(6)a)(v) ou 66.2(5)a)(v) de la *Loi de l'impôt sur le revenu*,

les coûts ou frais admissibles sont réputés être engagés au moment où les biens sont acquis;

b) lorsque des frais ou des coûts admissibles sont engagés dans le but d'obtenir un service, les coûts ou frais admissibles sont réputés être engagés au moment où le service est obtenu; et

c) lorsque des coûts ou frais admissibles sont engagés à titre d'utilisation ou du droit d'utiliser des biens, autres que des droits sur le pétrole ou le gaz, les frais ou coûts admissibles sont réputés être engagés au cours de la période pendant laquelle les biens sont utilisés ou le droit d'utiliser les biens existe.

(2) Les coûts ou frais admissibles engagés en vertu d'un contrat par une société ou en son nom avant qu'elle soit constituée, sont réputés avoir été engagés par elle le jour où elle a adopté le contrat conformément aux lois en vertu desquelles elle a été constituée. DORS/84-77, art. 1.

### *Fixing of Canadian Ownership Rate or Determination of Canadian Control Status*

4. (1) The prescribed period referred to in paragraph 2(2)(a) of the Act is the period commencing January 1, 1981 and ending December 31, 1986.

(2) to (4.4) [Revoked, SOR/84-284, s.1]

(5) For the purposes of paragraph 2(2)(b) of the Act,

(a) the "circumstances" referred to in that paragraph are any circumstances other than a transaction that is prescribed under the *Canadian Ownership and Control Determination Act* as being a "circumstance" referred to in paragraph 43(1)(b) of that Act; and

(b) the "extent" referred to in that paragraph is any extent.

(6) The Canadian ownership rate fixed by the Minister in respect of an applicant in the circumstances described in paragraph 2(2)(b) of the Act (hereinafter in this section referred to as the "fixed rate"), shall be binding on the applicant for the purposes of the Act and these Regulations until and shall expire on

(a) subject to subsection (7), the day that is six months after the date the decline referred to in that paragraph first occurred, or

(b) the day on which the Canadian ownership rate of the applicant according to his certificate (hereinafter in this section referred to as the "real rate"), is equal to or greater than his fixed rate,

whichever first occurs.

(7) The fixed rate of an applicant shall not expire on the day referred to in paragraph (6)(a) if,

(a) within the period referred to in that paragraph, the applicant has notified the Minister in writing that he reasonably believes that his real rate will be equal to or greater than his fixed rate within six months after the expiration of that period; and

(b) the real rate of the applicant is, in fact, equal to or greater than his fixed rate within one year after the decline referred to in paragraph 2(2)(b) of the Act.

(8) For the purposes of paragraph 2(2)(c) of the Act, a prescribed person is any person who is a partner of

(a) an applicant that is a partnership; or

(b) any partnership that owns directly or indirectly, any interest in an applicant that is a partnership. SOR/83-72, s. 1; SOR/83-543, s. 1; SOR/84-284, s. 1.

### *Qualified Persons*

5. (1) Subject to this section, every person is qualified to receive an incentive.

(2) A person is not qualified to receive an incentive under section 4 of the Act if the person is exempt from the payment of tax on his taxable income under Part I of the *Income Tax Act* by virtue of paragraph 149(1)(a), (b), (c), (d), (e), (f), (h.1), (i), (j), (k), (l), (m), (n), (t), (v), (w) or (y) thereof, or in respect of an eligible cost or expense incurred while that

### *Établissement du taux de la participation canadienne ou détermination de l'état de contrôle canadien*

4. (1) La période visée à l'alinéa 2(2)a) de la Loi commence le 1<sup>er</sup> janvier 1981 et se termine le 31 décembre 1986.

(2) à (4.4) [Abrogés, DORS/84-284, art. 1]

(5) Aux fins de l'alinéa 2(2)b) de la Loi,

a) les cas visés à cet alinéa sont tous les cas sauf les transactions qui, en vertu de la *Loi sur la détermination de la participation et du contrôle canadiens*, sont des «circonstances» visées à l'alinéa 43(1)b) de ladite loi;

b) la mesure visée à cet alinéa désigne toute mesure.

(6) Le taux de participation canadienne qu'a établi le Ministre dans les cas prévus à l'alinéa 2(2)b) de la Loi (ci-après dans le présent article «taux établi») est, aux fins de la Loi et du présent règlement, obligatoire pour le demandeur. Cette obligation cesse à la première des dates suivantes:

a) sous réserve du paragraphe (7), six mois suivant le moment où la diminution visée audit alinéa s'est produite pour la première fois; ou

b) la date à laquelle le taux (ci-après dans le présent article «taux réel») tel que décrit dans le certificat du demandeur est égal ou supérieur au taux établi.

(7) Le taux établi ne prend pas fin au jour visé à l'alinéa (6)a) si

a) le demandeur a donné au Ministre, au cours de la période visée à cet alinéa, un avis écrit indiquant qu'il s'attend vraisemblablement à ce que, dans les six mois suivant cette période, son taux réel soit égal ou supérieur à son taux établi; et

b) le taux réel du demandeur devient effectivement, dans l'année qui suit la diminution visée à l'alinéa 2(2)b) de la Loi, égal ou supérieur au taux établi.

(8) Aux fins de l'alinéa 2(2)c) de la Loi, l'associé

a) d'une société de personnes qui est demandeur, ou

b) d'une société de personnes qui possède, directement ou indirectement, une participation dans une société de personnes qui est demandeur

est une personne visée par règlement. DORS/83-72, art. 1; DORS/83-543, art. 1; DORS/84-284, art. 1; DORS/84-296, art. 2.

### *Ayant droit*

5. (1) Sous réserve du présent article, toute personne a le droit de recevoir une subvention.

(2) Une personne n'a pas le droit de recevoir une subvention visée à l'article 4 de la Loi, si elle est exemptée de l'impôt sur le revenu payable en vertu de la partie I de la *loi de l'impôt sur le revenu*, conformément aux alinéas 149(1)a), b), c), d), e), f), h.1), i), j), k), l), m), n), t), v), w) ou y) de ladite loi, ou si elle demande la subvention à l'égard des coûts ou frais



person is so exempt from the payment of that tax by virtue of any such paragraph.

(3) Where, in respect of a partnership, no approval referred to in subsection 5(1) of the Act is in force, the only person qualified to receive an incentive in respect of an eligible cost or expense incurred by the partnership is the partnership.

(4) Where, in respect of a partnership, an approval referred to in subsection 5(1) of the Act is in force, the only person qualified to receive an incentive in respect of an eligible cost or expense incurred by the partnership is a partner referred to in the approval.

(5) The only person qualified to receive an incentive in respect of any eligible cost or expense incurred by a trustee in respect of a trust is the trustee.

(6) Notwithstanding subsections (3) to (5), where an eligible expense is incurred by a person who, in relation to that expense, is associated with a corporation as described in subsection 7(1), the only person qualified to receive the incentive in respect of that expense is the corporation on behalf of that person. SOR/83-216, s. 2.

#### *Approval of Partners as Qualified Persons*

6. (1) An approval of a partner of a partnership under subsection 5(1) of the Act may be given only where

- (a) the partnership consists of not more than twelve partners; and
- (b) an application for the approval has been received by the Minister from the partnership.

(2) The incentive made to a partner of a partnership approved under subsection 5(1) of the Act shall be based on the allocation and adjustments referred to in that subsection.

(3) A partnership in respect of which an approval has been given under subsection 5(1) of the Act shall forthwith notify the Minister in writing of any change in the number or identity of the partners thereof or in the rights, benefits or obligations of a partner thereof and of the date on which the change occurred.

(4) An approval of a partner of a partnership under subsection 5(1) of the Act is effective from the date specified in the approval and shall cease to be in force

- (a) subject to paragraphs (b) and (c), on the expiry date specified in the approval or determined in accordance with the terms and conditions of the approval;
- (b) where the Minister receives a notice of a change as required by subsection (3) and is satisfied that, as a result of the change, the approval should cease to be in force, on the date specified in a notice in writing sent by the Minister to the partnership; or
- (c) where a change described in subsection (3) occurs and notice of the change is not given as required by the subsection, on the date on which the change occurred.

admissibles qu'elle a engagés pendant qu'elle était ainsi exemptée de cet impôt.

(3) La seule personne qui a le droit de recevoir une subvention en ce qui a trait aux coûts ou frais admissibles engagés par une société de personnes est la société si le Ministre n'a pas reconnu en vertu du paragraphe 5(1) de la Loi la qualité d'ayant droit à un associé.

(4) La seule personne qui a le droit de recevoir une subvention en ce qui a trait aux coûts ou frais admissibles engagés par une société de personnes est l'associé qui a été reconnu en vertu du paragraphe 5(1) de la Loi comme ayant droit.

(5) Le fiduciaire est la seule personne qui a le droit de recevoir une subvention en ce qui a trait aux coûts ou frais admissibles engagés par lui pour la fiducie.

(6) Nonobstant les paragraphes (3) à (5), lorsque des frais admissibles sont engagés par une personne qui est, à l'égard de ces frais, associée à une société visée au paragraphe 7(1), la société est la seule personne qui a le droit de recevoir une subvention à l'égard de ces frais au nom de cette personne. DORS/83-216, art. 2.

#### *Associés reconnus à titre d'ayant droit*

6. (1) La qualité d'ayant droit ne peut être reconnue à un associé d'une société de personnes en vertu du paragraphe 5(1) de la Loi, que si

- a) la société de personnes est composée d'au plus 12 associés; et
- b) une demande à cet effet a été transmise au Ministre par la société de personnes

(2) Le montant d'une subvention versée à un associé d'une société de personnes auquel la qualité d'ayant droit a été reconnue en vertu du paragraphe 5(1) de la Loi est calculé en fonction de la répartition et de la rectification mentionnées dans ce paragraphe.

(3) Lorsque la qualité d'ayant droit a été reconnue à un associé d'une société de personnes en vertu du paragraphe 5(1) de la Loi, la société doit aviser le Ministre, par écrit et dans les plus brefs délais, de tout changement dans le nombre ou l'identité de ses associés ou dans les droits, bénéfices ou obligations de tout associé, de même que de la date à laquelle ce changement est survenu.

(4) La reconnaissance de la qualité d'ayant droit à un associé d'une société de personnes en vertu du paragraphe 5(1) de la Loi est valide à compter de la date y mentionnée et prend fin

- a) sous réserve des alinéas b) et c), à la date d'échéance précisée dans la reconnaissance ou déterminée conformément aux modalités de reconnaissance;
- b) lorsque le Ministre reçoit un avis de changement, conformément au paragraphe (3) et est convaincu que la reconnaissance devrait être invalidée par suite de ce changement, à la date précisée dans l'avis écrit expédié par le Ministre à la société de personnes; ou
- c) lorsqu'un changement décrit au paragraphe (3) survient et que l'avis de changement n'est pas donné, conformément



audit paragraphe, à la date où ce changement survient.  
DORS/84-296, art. 3.

#### *Eligible Cost or Expense Incurred by Another Person*

7. (1) Where a person incurs an expense pursuant to an agreement referred to in subparagraph 66.1(6)(a)(v) or 66.2(5)(a)(v) of the *Income Tax Act* between the person and a corporation referred to in that subparagraph, the person is, for the purpose of sections 3 and 4 of the Act, associated with the corporation to the extent that the expense is an eligible expense.

(2) Where an approval of a partner of a partnership under subsection 5(1) of the Act is in force and the partnership incurs or incurred a cost or an expense, the partnership is, for the purposes of sections 3 and 4 of the Act, associated with the partner to the extent that the cost or expense is an eligible cost or expense. SOR/83-683, s. 1.

#### *Prescribed Interests*

8. (1) The following interests are prescribed interests for the purpose of paragraph 4(b) of the Act:

(a) subject to paragraphs (b), (c) and (d), where an eligible expense is incurred in respect of a well, ownership of a working interest in respect of the lands containing the well;

(b) where an eligible exploration expense is incurred in respect of a syndicated test well, ownership of a working interest in respect of any part of the tract that, at the commencement of drilling the well, is reasonably believed to contain the accumulation of oil or gas to be evaluated by the drilling;

(c) where an eligible expense is incurred pursuant to a unit agreement, ownership of a working interest in respect of the unit tract to which the eligible expense is allocated under the unit agreement;

(d) where an eligible exploration expense is incurred as a drilling contribution in respect of lands in Canada other than Canada lands, ownership of a working interest in respect of lands contiguous to the lands containing the well to which the expense pertains;

(e) where an eligible asset cost is incurred, ownership of

(i) an operating interest in respect of the project to which the cost pertains, and

(ii) a working interest in respect of all or any part of the lands to which that project pertains; and

(f) where an eligible exploration expense that is an expense described in subparagraph 66.1(6)(a)(iii.1) of the *Income Tax Act* is incurred in respect of a bituminous sands deposit, oil sands deposit or oil shale deposit, an undivided interest in the deposit.

(2) For the purposes of paragraph 4(b) of the Act, an applicant is not required to have an interest referred to in that paragraph in respect of

(a) an eligible expense described in paragraph 32(1)(a), (b) or (c); or

#### *Coûts ou frais admissibles engagés par une autre personne*

7. (1) Lorsqu'une personne engage des frais conformément à une entente prévue au sous-alinéa 66.1(6)a)(v) ou 66.2(5)a)(v) de la *Loi de l'impôt sur le revenu* passée entre la personne et une société mentionnée à l'un ou l'autre de ces sous-alinéas, la personne est, aux fins des articles 3 et 4 de la Loi, associée à la société dans la mesure où ces frais sont des frais admissibles.

(2) Lorsque la reconnaissance d'un associé d'une société de personnes accordée en vertu du paragraphe 5(1) de la Loi est valide et que la société engage ou a engagé des coûts ou des frais, la société de personnes est, aux fins des articles 3 et 4 de la Loi, associée à l'associé dans la mesure où les coûts ou les frais sont admissibles. DORS/83-683, art. 1; DORS/84-296, art. 4.

#### *Droits prévus par règlement*

8. (1) Les droits suivants sont les droits prévus par règlement aux fins de l'alinéa 4b) de la Loi:

a) sous réserve des alinéas b), c) et d) lorsque des frais admissibles sont engagés en ce qui concerne un puits, la propriété des intérêts actifs dans les terres où est situé le puits;

b) lorsque des frais d'exploration admissibles sont engagés en ce qui concerne un puits d'exploration en commun, la propriété d'un intérêt actif dans toute partie d'une parcelle qui, au début du forage du puits, est présumée contenir l'accumulation de pétrole et de gaz qui doit être évaluée au moyen du forage du puits;

c) lorsque des frais admissibles sont engagés conformément à un accord d'union, la propriété d'un intérêt actif dans la parcelle unitaire à laquelle sont affectés les frais admissibles en vertu de l'accord d'union;

d) lorsque des frais d'exploration admissibles sont engagés à titre de contribution aux frais de forage engagés dans des terres situées au Canada autres que les terres du Canada, la propriété d'un intérêt actif dans des terres contiguës aux terres où se trouve le puits auquel se rapportent les frais;

e) lorsque des coûts admissibles d'un bien sont engagés, la propriété

(i) d'un intérêt dans l'exploitation du projet auquel se rapportent les coûts, et

(ii) d'un intérêt actif dans la totalité ou une partie des terres où est réalisé le projet; et

f) lorsque des frais d'exploration admissibles définis au sous-alinéa 66.1(6)a)(iii.1) de la *Loi de l'impôt sur le revenu* sont engagés en ce qui concerne un gisement de sables bitumineux, de sables pétrolifères ou de schistes pétrolifères, une participation indivise dans le gisement.

(2) Aux fins de l'alinéa 4b) de la Loi, un demandeur n'est pas tenu de détenir un droit mentionné dans cet alinéa relativement

a) à des frais admissibles établis aux alinéas 32(1)a), b) ou c); ou

(b) an eligible exploration expense incurred as a drilling contribution in respect of Canada lands.

(3) Notwithstanding subsection (1),

(a) a working interest in respect of lands containing a well that is taken into account under paragraph 37(3)(c) or 40(2)(c) for the purpose of determining a net working interest percentage in respect of the net working interest land area for the well in connection with an earning expense shall not constitute a prescribed interest in respect of an eligible expense incurred in respect of the well that is adjusted under subsection 36(1) or 39(1), as the case may be; and

(b) a working interest in respect of lands containing a well shall not constitute a prescribed interest in respect of an earning expense referred to in subsection 37(3) or 40(2) unless that working interest is taken into account under paragraph 37(3)(c) or 40(2)(c), as the case may be, for the purpose of determining a net working interest percentage in respect of the net working interest land area for the well in connection with the earning expense. SOR/83-683, s. 2.

#### *Eligible Asset Cost*

9. (1) Subject to this section and section 12, an “eligible asset cost”, for the purposes of the Act and these Regulations, is any cost incurred on or after January 1, 1981 that is a capital cost of tertiary recovery equipment used in a project.

(2) Where tertiary recovery equipment is acquired or converted for use in a project that has not been certified by the Minister, the tertiary recovery equipment shall not, unless it is approved in writing by the Minister on such terms and conditions as he may impose, be considered as an asset for the purposes of the definition “eligible asset cost” in subsection 2(1) of the Act.

(3) Tertiary recovery equipment that is a pipeline acquired or converted for use in a project shall not, unless it is approved in writing by the Minister on such terms and conditions as he may impose, be considered as an asset for the purposes of the definition “eligible asset cost” in subsection 2(1) of the Act.

(4) The cost of acquiring equipment or property that has been used by a person for any purpose prior to its use in the project to which it relates is not an eligible asset cost.

(5) For the purposes of subsection (1), a cost incurred in converting equipment or property into tertiary recovery equipment for use in a project shall be considered to be a capital cost of the tertiary recovery equipment.

#### *Eligible Development Expense*

10. (1) Subject to this section and sections 12, 12.1, 12.2 and 12.3, an “eligible development expense” is, for the purposes of the Act and these Regulations, a Canadian development expense incurred on or after January 1, 1981.

b) à des frais d'exploration admissibles engagés à titre de contribution aux frais de forage dans les terres du Canada.

(3) Nonobstant le paragraphe (1),

a) un intérêt actif dans des terres où se trouve un puits qui est pris en compte aux termes de l'alinéa 37(3)c) ou 40(2)c) aux fins du calcul d'un pourcentage d'intérêt actif net dans la superficie visée par un intérêt actif net à l'égard du puits auquel se rapportent des frais liés à l'intérêt actif à gagner ne constitue pas un intérêt prescrit relativement à des frais admissibles engagés à l'égard du puits qui sont rectifiés en vertu du paragraphe 36(1) ou 39(1), selon le cas; et

b) un intérêt actif dans des terres où se trouve un puits ne constitue pas un intérêt prescrit relativement à des frais liés à un intérêt actif à gagner mentionnés au paragraphe 37(3) ou 40(2), sauf si cet intérêt actif est pris en compte aux termes de l'alinéa 37(3)c) ou 49(2)c), selon le cas, aux fins du calcul d'un pourcentage d'intérêt actif net dans la superficie visée par un intérêt actif net à l'égard du puits auquel se rapportent les frais liés à l'intérêt actif à gagner. DORS/83-683, art. 2.

#### *Coût admissible d'un bien*

9. (1) Sous réserve du présent article et de l'article 12, l'expression «coût admissible d'un bien», aux fins de la Loi et du présent règlement, désigne tous les coûts engagés à compter du 1<sup>er</sup> janvier 1981 et qui représentent le coût en capital du matériel de récupération tertiaire.

(2) Lorsque du matériel de récupération tertiaire est acquis ou transformé en vue d'être utilisé dans le cadre d'un projet qui n'a pas encore été certifié par le Ministre, le matériel de récupération tertiaire ne doit pas être considéré comme faisant partie des biens visés dans la définition de «coût admissible d'un bien» énoncée au paragraphe 2(1) de la Loi, sauf si le Ministre donne par écrit son approbation selon les modalités qu'il aura lui-même établies.

(3) Du matériel de récupération tertiaire consistant en un pipeline qui a été acquis ou converti pour être utilisé dans un projet ne doit pas être considéré comme faisant partie de biens visés dans la définition de «coût admissible d'un bien» énoncée au paragraphe 2(1) de la Loi, sauf si le Ministre donne par écrit son approbation selon les modalités qu'il aura lui-même établies.

(4) Les coûts d'acquisition du matériel ou des biens qui ont été utilisés à toute autre fin avant leur utilisation dans le projet auquel ils se rapportent ne sont pas un coût admissible d'un bien.

(5) Aux fins du paragraphe (1), lorsque des frais sont engagés pour la conversion de matériel ou de biens en matériel de récupération tertiaire pour être utilisés dans un projet, les frais ainsi engagés doivent être considérés comme des coûts en capital du matériel de récupération tertiaire.

#### *Frais d'aménagement admissibles*

10. (1) Sous réserve du présent article et des articles 12, 12.1, 12.2 et 12.3, l'expression «frais d'aménagement admissibles» désigne, aux fins de la Loi et du présent règlement, les

(1.1) For the purposes of subsection (1), “Canadian development expense” is a Canadian development expense within the meaning of paragraph 66.2(5)(a) of the *Income Tax Act*, except that

(a) that paragraph shall be read without subparagraphs (ii) to (iv) thereof;

(b) the reference in clause (i)(C) of that paragraph to “the injection of water or gas” shall be read as a reference to “the injection of water, gas or other substances”; and

(c) the reference in subparagraph (v) of that paragraph to “any of subparagraphs (i) to (iii)” shall be read as a reference to “subparagraph (i) or (i.1)”.

(2) A Canadian exploration and development overhead expense is not an eligible development expense.

(3) An expense described in clause 66.2(5)(a)(i)(A) of the *Income Tax Act* is not an eligible development expense if the principal purpose for which it is incurred is to produce income from service charges or fees. SOR/83-639, s. 1; SOR/83-683, s. 3; SOR/84-77, s. 2.

#### *Eligible Exploration Expense*

11. (1) Subject to this section and sections 12, 12.1, 12.2 and 12.3, an “eligible exploration expense” is, for the purposes of the Act and these Regulations, a Canadian exploration expense incurred on or after January 1, 1981.

(1.1) For the purposes of subsection (1), a “Canadian exploration expense” is a Canadian exploration expense within the meaning of paragraph 66.1(6)(a) of the *Income Tax Act*, except that

(a) the reference in subparagraph (ii) of that paragraph to “1984” shall be read as a reference to “1983”;

(b) the reference in subparagraph (ii.1) of that paragraph to “1983” shall be read as a reference to “1982”; and

(c) subparagraph (ii.2) of that paragraph shall be read as follows:

“(ii.2) any expense incurred by him after 1982 in drilling or completing an oil or gas well in Canada or in building a temporary access road to, or preparing a site in respect of, any such well

(A) in Canada lands, except where the well is drilled

(I) for the purpose of production in commercial quantities from an accumulation of petroleum or natural gas that was known to be capable of being produced in commercial quantities at the time the drilling of the well commenced, or

(II) for the purpose of delineating or determining the extent or quality of an accumulation of petroleum or natural gas and the drilling of the well commenced after any production in commercial quantities of any petroleum or natural gas from the accumulation, or

(B) in any area other than Canada lands, except where the well is drilled for the purpose of production

frais d'aménagement au Canada engagés à compter du 1<sup>er</sup> janvier 1981.

(1.1) Aux fins du paragraphe (1), l'expression «frais d'aménagement au Canada» a le sens que lui donne l'alinéa 66.2(5)a) de la *Loi de l'impôt sur le revenu*, sauf que

a) ledit alinéa doit être interprété sans égard à ses sous-alinéas (ii) à (iv);

b) la disposition (i)(C) dudit alinéa doit être interprétée comme si les mots «l'injection d'eau ou de gaz» étaient remplacés par «l'injection d'eau, de gaz ou d'autres substances»; et

c) le sous-alinéa (v) dudit alinéa doit être interprété comme si les mots «l'un ou l'autre des sous-alinéas (i) à (iii)» étaient remplacés par «le sous-alinéa (i) ou (i.1)».

(2) Les frais généraux d'exploration et d'aménagement au Canada ne sont pas des frais d'aménagement admissibles.

(3) Les frais décrits à la disposition 66.2(5)a)(i)(A) de la *Loi de l'impôt sur le revenu* ne sont pas des frais d'aménagement admissibles s'ils sont engagés principalement dans le but de générer des revenus de frais de service. DORS/83-639, art. 1; DORS/83-683, art. 3; DORS/84-77, art. 2.

#### *Frais d'exploration admissibles*

11. (1) Sous réserve du présent article et des articles 12, 12.1, 12.2 et 12.3, l'expression «frais d'exploration admissibles» désigne, aux fins de la Loi et du présent règlement, les frais d'exploration au Canada engagés à compter du 1<sup>er</sup> janvier 1981.

(1.1) Aux fins du paragraphe (1), l'expression «frais d'exploration au Canada» a le sens que lui donne l'alinéa 66.1(6)a) de la *Loi de l'impôt sur le revenu*, sauf que

a) le sous-alinéa (ii) dudit alinéa doit être interprété comme si la mention «1984» était remplacée par «1983»;

b) le sous-alinéa (ii.1) dudit alinéa doit être interprété comme si la mention «1983» était remplacée par «1982»; et

c) le sous-alinéa (ii.2) dudit alinéa doit être interprété comme suit:

«(ii.2) une dépense supportée par lui après 1982 pour le forage ou l'achèvement d'un puits de pétrole ou de gaz au Canada, pour la construction d'une route d'accès temporaire au puits ou la préparation d'un emplacement à l'égard d'un tel puits

(A) dans des terres du Canada, sauf lorsque le puits est foré

(I) aux fins de la production en quantités commerciales à partir d'un gisement de pétrole ou de gaz naturel connu comme étant capable d'une production en quantités commerciales à la date où le forage du puits a commencé, ou

(II) aux fins de délimiter l'étendue ou de déterminer la qualité d'un gisement de pétrole ou de gaz naturel, et lorsque le forage du puits a commencé après que le gisement eut produit des quantités commerciales de pétrole ou de gaz naturel, ou

(B) dans une région autre que les terres du Canada, sauf lorsque le puits est foré aux fins de la production à



from or, delineating or determining the extent or quality of, an accumulation of petroleum or natural gas capable of being produced in commercial quantities that was known to exist at the time the drilling of the well commenced.”;

(d) the reference in subparagraphs (iii) and (iii.1) of that paragraph to a “mineral resource” shall be read as a reference to a “bituminous sands deposit, oil sands deposit or oil shale deposit”;

(e) the second reference in subparagraph (iii.1) of that paragraph to “resource” shall be read as a reference to “deposit”; and

(f) that paragraph shall be read without subparagraph (iv) thereof.

(2) A geological, geophysical or geochemical expense is not an eligible exploration expense to the extent that it pertains

(a) to a program that was carried out without the necessary approval of a government authority;

(b) to a program involving the re-processing, re-analysis or re-interpretation of basic geophysical information if the expense may reasonably be considered to have been incurred as consideration for the acquisition of the basic geophysical information;

(c) to the purchase of data

(i) that results, directly or indirectly, from a program that began prior to January 1, 1981,

(ii) that results from a program that did not produce new basic information,

(iii) from a person other than the person who conducted the program that gave rise to the data, or

(iv) that, at the time the expense is incurred, is available to the public from a government authority;

(d) to a program relating to Canada lands if the expense, plus the aggregate of

(i) the total purchase price paid for the data resulting, directly or indirectly, from the program by persons who have previously filed with the Minister a notice in writing referred to in paragraph (5)(a) in respect of the purchase of the data, but who have not made application for an incentive in respect of the purchase, and

(ii) the eligible exploration expense incurred in respect of the purchase of the data resulting, directly or indirectly, from the program or in respect of the program by persons who have previously made application for an incentive in respect of the eligible exploration expense,

exceeds the cost of the program; or

(e) to the purchase of data relating to lands in Canada other than Canada lands, where

(i) the applicant has not filed a notice with the Minister to the effect that the applicant or a group of persons of which he is a member, is the first purchaser entitled to receive an incentive in respect of the purchase of the data, or

(ii) an incentive has previously been made to a person other than a member of a group referred to in subpara-

partir d'un gisement de pétrole ou de gaz naturel capable d'une production en quantités commerciales, et connu à la date où le forage du puits a commencé, ou aux fins de délimiter l'étendue ou de délimiter la qualité d'un tel gisement,»;

d) la mention, aux sous-alinéas (iii) et (iii.1) dudit alinéa, d'une «ressource minérale» doit être interprétée comme désignant «un gisement de sables bitumineux, de sables pétroliers ou de schistes pétroliers»;

e) la seconde mention, au sous-alinéa (iii.1) dudit alinéa, d'une «ressource» doit être interprétée comme désignant un «gisement»; et

f) ledit alinéa doit être interprété sans égard à son sous-alinéa (iv).

(2) Les frais de travaux géophysiques, géologiques ou géochimiques ne sont pas des frais d'exploration admissibles, dans la mesure où ils se rapportent à:

a) un programme qui a été mené sans que l'autorité gouvernementale compétente ne l'approuve;

b) un programme comprenant un nouveau traitement, une nouvelle analyse ou une nouvelle interprétation des renseignements géophysiques de base, et peuvent raisonnablement être considérés comme ayant été engagés dans le but d'acquiescer ces renseignements de base;

c) l'achat de données

(i) qui résultent, directement ou indirectement, d'un programme qui a commencé avant le 1<sup>er</sup> janvier 1981,

(ii) qui résultent d'un programme qui n'a permis de recueillir aucune nouvelle information de base,

(iii) d'une personne autre que la personne qui a mené le programme de cueillette des données, ou

(iv) qui, au moment où les frais sont engagés, peuvent être obtenues d'une autorité gouvernementale pour diffusion publique;

d) d'un programme qui a trait à des terres du Canada si le coût, plus le total

(i) du montant global versé pour l'achat des données résultant directement ou indirectement du programme, par des personnes qui ont déjà envoyé au Ministre un avis écrit d'achat des données, tel que mentionné à l'alinéa (5)a), mais qui n'ont pas présenté de demande de subvention pour cet achat, et

(ii) des frais d'exploration admissibles engagés pour l'achat des données résultant directement ou indirectement du programme ou pour l'application du programme, par des personnes qui avaient déjà demandé une subvention visant ces frais d'exploration admissibles,

est supérieur au coût du programme; ou

e) l'achat de données concernant des terres situées au Canada autres que les terres du Canada,

(i) lorsque le demandeur n'a pas présenté, au Ministre, un avis indiquant que ce demandeur ou un groupe de personnes dont il est membre est le premier acheteur qui a le droit de recevoir une subvention visant ces données, ou

graph (i) in respect of any of the data or the program that gave rise to the data.

(2.1) Where a geological, geophysical or geochemical expense is incurred as consideration for the purchase of data or for services and all or any part of such consideration is

(a) paid or payable by the granting of any right to use, sell or license the use of data or any right in or to data that was acquired, in whole or in part, pursuant to such expense,

(b) paid or payable by the granting of any right in or to revenues arising from any use, sale or licensing of the use of data or any right in or to data that was acquired, in whole or in part, pursuant to such expense, or

(c) dependent upon or determined by reference to revenues arising from any use, sale or licensing of the use of data or any right in or to data that was acquired, in whole or in part, pursuant to such expense,

the expense is not, to the extent that it is so paid, payable, dependent or determined, an eligible exploration expense.

(2.2) Subsection (2.1) does not apply in respect of an expense incurred pursuant to an agreement in writing entered into by the person who incurs the expense on or before December 31, 1982.

(3) Subsection (2) does not apply in respect of an expense referred to therein that is a drilling contribution.

(4) A notice referred to in subparagraph (2)(e)(i) shall be in Form PIP-12.

(5) In the case of the purchase of data that relates to Canada lands,

(a) a person or group of persons who purchase the data may file with the Minister a notice in writing specifying, in respect of the purchase,

(i) the names of the purchaser and the vendor of the data,

(ii) the date of purchase of the data,

(iii) the purchase price paid for the data by the purchaser and, in the case of a purchase by a group of persons, the share of the purchase price borne by the applicant,

(iv) the authorization number, pursuant to the *Canada Oil and Gas Land Regulations*, of the program that gave rise to the data,

(v) the type of program that gave rise to the data, and

(vi) the date on which the program that gave rise to the data began; and

(b) the date of receipt by the Minister of the notice described in paragraph (a) shall, for the purposes of an incentive in respect of the purchase of the data referred to therein, be used to determine the priority under paragraph (2)(d) of the purchaser who files the notice in respect of that data.

(ii) lorsqu'une subvention a déjà été versée à une personne autre qu'un membre du groupe mentionné au sous-alinéa (i) en ce qui a trait à n'importe quelle des données en question ou au programme de cueillette des données.

(2.1) Lorsque des frais de travaux géologiques, géophysiques ou géochimiques sont engagés en contrepartie de l'achat de données ou de l'obtention de services et que cette contrepartie est, en totalité ou en partie,

a) payée ou payable en échange du droit d'utiliser ou de vendre des données ou d'en autoriser l'utilisation, ou d'un droit relatif à des données, qui a été acquis, en totalité ou en partie, en raison de ces frais,

b) payée ou payable en échange d'un droit relatif aux recettes de l'utilisation ou de la vente de données ou de l'autorisation de les utiliser, ou d'un droit relatif à des données qui a été acquis, en totalité ou en partie, en raison de ces frais, ou

c) fixée en fonction des recettes découlant de l'utilisation ou de la vente de données ou de l'autorisation de les utiliser, ou d'un droit relatif à des données qui a été acquis, en totalité ou en partie, en raison de ces frais,

les frais ne constituent pas, dans la mesure où ils sont ainsi payés, payables ou déterminés, des frais d'exploration admissibles.

(2.2) Le paragraphe (2.1) ne s'applique pas aux frais engagés aux termes d'un accord écrit conclu au plus tard le 31 décembre 1982 par la personne qui a engagé les frais.

(3) Le paragraphe (2) ne s'applique pas aux frais visés à ce paragraphe qui constituent une contribution aux frais de forage.

(4) L'avis mentionné au sous-alinéa (2)(e)(i) doit être présenté sur la formule PES-12.

(5) S'il s'agit de l'achat de données qui ont trait à des terres du Canada,

a) la personne ou le groupe de personnes qui achète les données peut présenter par écrit, au Ministre, un avis d'achat où sont précisés

(i) le nom de l'acheteur et du vendeur des données,

(ii) la date d'achat des données,

(iii) le prix payé par l'acheteur et, dans le cas d'un achat effectué par un groupe de personnes, la partie du prix d'achat déboursée par le demandeur,

(iv) le numéro d'autorisation du programme de cueillette des données, conformément au *Règlement sur les terres pétrolifères et gazifères du Canada*,

(v) la nature du programme de cueillette des données, et

(vi) la date de démarrage du programme de cueillette des données; et

b) la date à laquelle le Ministre a reçu l'avis mentionné à l'alinéa a) doit, aux fins de l'octroi d'une subvention visant l'achat des données, servir à déterminer la cote de priorité de l'acheteur qui donne l'avis, aux fins de l'alinéa (2)d).

(6) A Canadian exploration and development overhead expense is not an eligible exploration expense. SOR/83-639, s. 2; SOR/83-683, s. 4; SOR/84-77, s. 3.

#### *Limitation of Eligible Cost or Expense*

12. (1) A cost or expense is not an eligible cost or expense to the extent that

(a) at the time it is incurred, the person who incurs the cost or expense or the person who, but for this paragraph, would be eligible to receive an incentive in respect thereof,

(i) has received or has an absolute right to receive a reimbursement, compensation or other payment in respect of the cost or expense,

(ii) has received, has a right to receive or is eligible to receive a grant in respect of the cost or expense pursuant to a program referred to in Schedule III, or

(iii) has a contingent right to receive a reimbursement, compensation or other payment in respect of the cost or expense and subsequently becomes entitled thereto where

(A) the person who makes the reimbursement, compensation or other payment is eligible to receive an incentive in respect of all or any part thereof, or

(B) one of the principal reasons for the existence of the contingency may reasonably be considered to be the avoidance of the application of subparagraph (i);

(b) at the time it is incurred or at any time thereafter the person who incurs the cost or expense receives or has an absolute right to receive a contribution toward or reimbursement of the cost or expense, which contribution or reimbursement is an expense in respect of a drilling contribution of another person;

(c) it is incurred to acquire a working interest or an operating interest and constitutes a reimbursement of all or part of an expenditure previously incurred by a person from whom the interest is acquired;

(d) it is incurred in respect of an integrated oil sands project;

(e) it is an amount or expense described in paragraph 20(1)(c), (d) or (e) of the *Income Tax Act*;

(f) it is incurred in respect of scientific research as defined in section 2900 of the *Income Tax Regulations*;

(g) it is reimbursed under a policy of insurance;

(h) it is unreasonable in the circumstances;

(i) it is a payment to a person who does not deal at arm's length with

(i) the person making the payment, or

(ii) the person who, but for this paragraph, would be eligible to receive an incentive in respect thereof,

and exceeds the fair market value of the property, use of property, right to the use of property or performance of service in respect of which the payment is made;

(j) it is a payment made pursuant to a unit agreement and constitutes a reimbursement for expenditures incurred in respect of the land that is subject to the agreement prior to the existence of the agreement; or

(6) Les frais généraux d'exploration et d'aménagement engagés au Canada ne sont pas des frais d'exploration admissibles. DORS/83-639, art. 2; DORS/83-683, art. 4; DORS/84-77, art. 3; DORS/84-296, art. 5.

#### *Limitation des coûts ou frais admissibles*

12. (1) Les coûts ou frais ne sont pas des coûts ou frais admissibles dans la mesure où :

a) au moment où les coûts ou frais sont engagés, la personne qui engage ces coûts ou frais ou la personne ayant droit à recevoir une subvention qui, n'eût été du présent alinéa, pourrait être versée en rapport avec ces coûts ou frais

(i) a reçu ou a un droit absolu de recevoir un montant de remboursement, de compensation ou d'autre paiement, à l'égard des coûts ou frais,

(ii) a reçu, a le droit de recevoir ou est admissible à recevoir une subvention à l'égard des coûts ou des frais, dans le cadre d'un programme mentionné à l'annexe III, ou

(iii) dispose d'un droit conditionnel de recevoir un remboursement, une compensation ou un autre paiement, à l'égard des coûts ou frais et devient par la suite admissible à recevoir ce montant, si

(A) la personne qui verse le remboursement, la compensation ou le paiement est admissible à recevoir une subvention en ce qui concerne la totalité ou une partie de ces frais, ou

(B) une des principales raisons de l'existence de ce droit conditionnel peut raisonnablement être considérée comme un moyen d'éviter l'application du sous-alinéa (i);

b) au moment où les coûts ou frais sont engagés ou à une date ultérieure, la personne qui les engage reçoit ou a le droit absolu de recevoir une contribution à l'égard de ces coûts ou frais, ou leur remboursement, cette contribution ou ce remboursement constituant des frais au titre d'une contribution aux frais de forage d'une autre personne;

c) les coûts ou frais sont engagés dans le but de gagner un intérêt actif ou un intérêt dans l'exploitation, et constituent un remboursement de la totalité ou d'une partie des frais déjà engagés par une personne de qui l'intérêt est gagné;

d) les frais sont engagés à l'égard d'un projet intégré de sables pétrolifères;

e) ce sont des coûts ou frais décrits à l'alinéa 20(1)c), d) ou e) de la *Loi de l'impôt sur le revenu*;

f) ils sont engagés à l'égard de recherches scientifiques au sens de la définition donnée à l'article 2900 du *Règlement de l'impôt sur le revenu*;

g) ils sont remboursés en vertu d'une police d'assurance;

h) ils sont déraisonnables, compte tenu des circonstances;

i) ils constituent un paiement à une personne qui a un lien de dépendance avec

(i) la personne qui effectue le paiement, ou

(ii) la personne ayant droit à recevoir une subvention qui, n'eût été du présent alinéa, pourrait être versée en rapport avec ces coûts ou frais



(k) in respect of a fiscal period, it is or has been used to reduce an amount of tax payable pursuant to a provision referred to in Item 2 of Schedule III.

(2) For the purposes of paragraphs (1)(a) and (b), where a person has transferred or assigned a right or an eligibility referred to in either of those paragraphs, he is considered to have received the amount of the grant, contribution, reimbursement, compensation or payment to which that right or eligibility relates.

(2.1) and (2.2) [Revoked, SOR/84-77, s. 4]

(3) The expression “reimbursement, compensation or other payment” in subparagraphs (1)(a)(i) and (iii) shall be read as not including

(a) any amount of assistance or benefit from a government, municipality or other public authority, whether as a grant, subsidy, forgivable loan, deduction from royalty or tax, investment allowance or any other form of assistance or benefit;

(b) any penalty production, right to a penalty working interest or right to receive an amount in respect of a penalty working interest; or

(c) a contribution or reimbursement referred to in paragraph (1)(b).

(4) The expression “integrated oil sands project” in paragraph (1)(d) means a scheme or operation for the recovery of crude bitumen from a bituminous sands deposit, oil sands deposit or oil shale deposit that is operated in conjunction with or as part of a scheme or operation for the processing of crude bitumen to obtain synthetic crude oil. SOR/83-216, s. 3; SOR/83-683, s. 5; SOR/84-77, s. 4.

(5) to (7) [Revoked, SOR/83-683, s. 5]

12.1 (1) Subject to subsections (1.1) and (1.2), an expense incurred in the preparation of a well site or the drilling, completing or testing of a well on Canada lands in consideration of

(a) the use of property,

(b) the right to use property, either immediately or in the future and either absolutely or contingently,

(c) the performance of a service that requires a substantial use of property, or

(d) the right to require performance of a service described in paragraph (c), either immediately or in the future and either absolutely or contingently,

is not an eligible expense to the extent that it exceeds the lowest reasonable price to obtain the use, service or right upon the same terms and conditions

et qui dépasse la juste valeur marchande des biens, de l'utilisation ou du droit d'utiliser les biens, ou de la prestation du service à l'égard desquels est fait le paiement;

j) il s'agit d'un paiement effectué aux termes d'un accord d'union et les coûts ou frais représentent un remboursement des frais relatifs aux terres qui font l'objet de l'accord, engagés avant la signature de l'accord; ou

k) ils sont ou ont été, pour un exercice financier donné, utilisés pour réduire le montant de l'impôt à payer en vertu d'une disposition mentionnée à l'article 2 de l'annexe III.

(2) Aux fins des alinéas (1)a) et b), lorsqu'une personne a transféré ou cédé son droit ou son admissibilité à un montant visé à l'un ou l'autre de ces alinéas, elle est réputée avoir reçu la subvention, la contribution, le remboursement, la compensation ou le paiement auquel se rapporte le droit ou l'admissibilité.

(2.1) et (2.2) [Abrogés, DORS/84-77, art. 4]

(3) L'expression «remboursement, compensation ou autre paiement» employée aux sous-alinéas (1)a)(i) et (iii) n'englobe pas

a) l'aide financière ou des prestations d'un gouvernement, d'une municipalité ou de toute autre autorité publique, soit sous forme de subvention, de subsides, de prêt à remboursement conditionnel, de déductions de redevance ou d'impôt, d'allocation d'investissement ou toute autre forme d'aide financière ou de prestation;

b) une production frappée d'une pénalité, le droit à un intérêt actif frappé d'une pénalité et le droit de recevoir un montant à l'égard d'un intérêt actif frappé d'une pénalité; ni

c) une contribution ou un remboursement mentionné à l'alinéa (1)b).

(4) L'expression «projet intégré de sables pétrolières» mentionnée à l'alinéa (1)d) désigne une opération ou un projet dont l'objectif est d'extraire le bitume brut d'un gisement de sables bitumineux, de sables pétrolières ou de schistes pétrolières, exploité dans le cadre d'un projet ou d'une opération de traitement du bitume brut pour obtenir du pétrole brut synthétique, ou conjointement avec ce projet ou cette opération. DORS/83-216, art. 3; DORS/83-683, art. 5; DORS/84-77, art. 4.

(5) à (7) [Abrogés, DORS/83-683, art. 5]

12.1 (1) Les frais engagés au cours de la préparation de l'emplacement d'un puits sur les terres du Canada, de son forage, de son achèvement ou de sa mise à l'essai, dans le but d'obtenir

a) l'utilisation d'un bien,

b) le droit d'utiliser un bien, immédiatement ou ultérieurement, à titre permanent ou occasionnel,

c) l'accomplissement d'un service requérant l'utilisation substantielle d'un bien, ou

d) le droit d'exiger l'accomplissement d'un service visé à l'alinéa c) immédiatement ou ultérieurement, à titre permanent ou occasionnel,

sont admissibles, dans les cas suivants, dans la mesure où ils n'excèdent pas le prix raisonnable le plus bas exigé à l'égard de ce bien ou service, conformément aux mêmes modalités:

(e) if the well is not otherwise described in paragraph (f) or (g), at the time the well is spudded,

(f) if the preparation of a well site for the well includes the construction of a glory hole, at the time at which on-site construction operations with respect to the glory hole commence, or

(g) if the preparation of a well site for the well includes the construction of an underwater berm or island on which property described in paragraph (2)(b) or (c) is to be placed, at the time that on-site dredging operations with respect to the berm or island, as the case may be, commence.

(1.1) Subject to subsection (1.2), where the arrangements whereby an expense is incurred in the drilling, completing or testing of a well on Canada lands in consideration of a use, service or right referred to in subsection (1) have not been entered into at the relevant time set out in paragraph (e), (f) or (g) of that subsection, the expense is not an eligible expense to the extent that it exceeds the lowest reasonable price to obtain the use, service or right upon the same terms and conditions at the earlier of

(a) the time at which the well is spudded; and

(b) the time at which the arrangements are entered into.

(1.2) Where the arrangements whereby an expense described in subsection (1.1) is incurred are approved by the Minister under section 13.1, the expense is not an eligible expense to the extent that it exceeds the lowest reasonable price to obtain the use, service or right, as the case may be, upon the same terms and conditions at the earlier of

(a) the time that would but for this subsection be the relevant time; and

(b) the day on which the approval was given.

(2) For the purposes of this section and sections 12.2 and 13.1, "property" means

(a) a vessel as defined in the *Canada Shipping Act* and includes the furniture, fittings, radio equipment and other equipment attached to that vessel;

(b) equipment and structures designed for drilling wells and includes drilling rigs, submersibles, semi-submersibles and jack-up drilling platforms;

(c) equipment and structures designed for use in or as an artificial site for drilling wells in marine areas and includes caissons and retaining devices;

(d) equipment used in preparing a site for a well; and

(e) a vessel as defined in the *Canada Shipping Act* that is for use in providing material support in connection with an operation and in conjunction with property described in paragraphs (a) to (c), and includes the furniture, fittings, radio equipment and other equipment attached to that vessel. SOR/83-639, s. 3; SOR/84-77, s. 5; SOR/84-284, s. 2.

12.2 (1) In this section and subsection 18(5), "operation" means

e) le puits n'est pas visé par les alinéas f) ou g) au moment où le forage du puits est amorcé,

f) la préparation de l'emplacement du puits comporte l'aménagement d'un entonnoir souterrain, au moment où débudent les travaux de construction sur place relatifs à l'entonnoir,

g) la préparation de l'emplacement du puits comporte la construction d'une terrasse immergée ou d'une île sur laquelle les biens visés à l'alinéa (2)b) ou c) seront installés, au début des travaux de dragage effectués à l'égard de la terrasse ou de l'île.

(1.1) Sous réserve du paragraphe (1.2), si, aux moments visés par les alinéas e), f) ou g) de ce paragraphe, les dispositions concernant le bien ou le service qui servira aux travaux réels de forage, d'achèvement ou de mise à l'essai n'ont pas encore été prises, les frais engagés pour ces travaux à l'égard de ce bien ou service sont admissibles dans la mesure où ils n'excèdent pas le prix raisonnable le plus bas exigé à l'égard de ce bien ou service, selon les mêmes modalités, à la première des dates suivantes:

a) la date où le forage du puits est amorcé;

b) la date où les dispositions sont prises.

(1.2) Dans le cas où les dispositions concernant des frais visés au paragraphe (1.1) sont approuvées par le Ministre en vertu de l'article 13.1, les frais ainsi engagés sont admissibles dans la mesure où ils n'excèdent pas le prix raisonnable le plus bas exigé pour ce bien ou service, selon les mêmes modalités, à la première des dates suivantes:

a) la date qui serait pertinente si ce n'était du présent paragraphe;

b) la date de l'approbation.

(2) Aux fins du présent article et des articles 12.2 et 13.1, «bien» désigne

a) un bâtiment au sens de la *Loi sur la marine marchande du Canada* y compris l'ameublement, l'appareillage, l'équipement radio et tout autre dispositif fixé au bâtiment;

b) l'équipement et les structures conçus pour le forage de puits, y compris les appareils de forage, les submersibles, les semi-submersibles, les barges et les plates-formes auto-élévatrices;

c) l'équipement et les structures conçus pour être utilisés dans ou comme un emplacement artificiel pour le forage de puits dans les régions marines y compris les caissons et les dispositifs de retenue;

d) l'équipement utilisé pour la préparation de l'emplacement d'un puits; et

e) un bâtiment au sens de la *Loi sur la marine marchande du Canada*, y compris l'ameublement, l'appareillage, l'équipement radio et tout autre dispositif fixé au bâtiment, servant de support matériel dans le cadre d'une opération et utilisé avec les biens visés aux alinéas a) à c). DORS/83-639, art. 3; DORS/84-77, art. 5; DORS/84-284, art. 2.

12.2 (1) Dans le présent article et le paragraphe 18(5), «travaux» désigne

(a) an on-site activity in conducting geological, geophysical or geochemical work in Canada lands by or on behalf of a qualified person; or

(b) an on-site activity in respect of a well on Canada lands including the preparation of a site for the drilling of and the testing of the well, conducted by or on behalf of a qualified person.

(2) In this section,

(a) “proposed operation” means an operation that, at the time an expense referred to in subsection (3) is incurred,

(i) it is reasonable to believe will be conducted by or on behalf of a qualified person who incurs the expense,

(ii) it is reasonable to believe will be carried on making use of the property referred to in paragraph (4)(a), (5)(a) or (6)(a), as the case may be, and

(iii) is the first operation after the period referred to in paragraph (4)(b), (5)(b) or (6)(b), as the case may be, in connection with which use of the property would be reasonable in the circumstances;

(b) property shall be considered to be used in connection with an operation during any period

(i) throughout which it is used in fact,

(ii) in the case of property actually used at the site of the operation, during which the property is in transit to or from such site,

(iii) subsequent to commencement of the operation

(A) during which the property is under repair or maintenance necessarily incidental to carrying on the operation, whether on or off the site of the operation or in transit to or from such site in connection with such repair or maintenance,

(B) during which the property is held for use for a period not in excess of 30 days in connection with the operation but is temporarily prevented due to circumstances beyond the control of the person carrying on the operation from being used in the operation, or

(C) notwithstanding clause (B), during which the property is held for use in connection with the operation but is prevented due to abnormal environmental conditions from being used in the operation,

(iv) prior to the commencement of the operation

(A) during which the property is being modified for use in connection with the operation, if undertaking such modification is reasonable and necessary for the purpose of such use, or

(B) during which the property is held for use in connection with the operation but is prevented due to abnormal environmental conditions from being used at the site of the operation,

(v) subsequent to completion of the operation where the period does not exceed 60 days, on the condition that the agreement pursuant to which the expense is incurred terminates within such period and, at the time the agreement was entered into, it was reasonable to believe that the operation would not be completed until the date of such termination;

a) une activité sur place menée par l’ayant droit ou en son nom dans le cadre de travaux géologiques, géophysiques ou géochimiques sur les terres du Canada; ou

b) une activité sur place menée par l’ayant droit ou en son nom à l’égard d’un puits sur les terres du Canada, y compris la préparation de l’emplacement en vue du forage ou de la mise à l’essai du puits.

(2) Dans le présent article,

a) «travaux proposés» désigne les travaux envisagés au moment où les frais mentionnés au paragraphe (3) sont engagés, qui

(i) seront vraisemblablement effectués par l’ayant droit qui engage les frais ou en son nom,

(ii) seront vraisemblablement effectués à l’aide d’un bien mentionné aux alinéas (4)a), (5)a) ou (6)a), et

(iii) seront les premiers travaux après la fin de la période mentionnée aux alinéas (4)b), (5)b) ou (6)b), dans le cadre desquels l’utilisation du bien est raisonnable dans les circonstances;

b) un bien est considéré comme étant utilisé dans le cadre de travaux au cours de toute période,

(i) durant laquelle il est réellement utilisé,

(ii) dans le cas d’un bien réellement utilisé à l’emplacement des travaux, durant laquelle le bien est en transit à destination ou en provenance de cet emplacement,

(iii) postérieure au début des travaux,

(A) durant laquelle le bien doit subir des réparations ou un entretien nécessairement liés à l’exécution des travaux et effectués à l’emplacement des travaux ou ailleurs, ou durant laquelle le bien est en transit à destination ou en provenance de cet emplacement aux fins des réparations ou de l’entretien,

(B) durant laquelle le bien est conservé en vue d’être utilisé pour une période n’excédant pas 30 jours dans le cadre des travaux, mais ne peut l’être temporairement en raison de circonstances qui échappent au contrôle de la personne qui effectue les travaux, ou

(C) nonobstant la disposition (B), durant laquelle le bien est conservé en vue d’être utilisé dans le cadre des travaux, mais ne peut l’être en raison de conditions environnementales anormales,

(iv) antérieure au début des travaux,

(A) durant laquelle le bien est modifié en vue de son utilisation dans le cadre des travaux, si de telles modifications sont raisonnables et nécessaires à une telle utilisation, ou

(B) durant laquelle le bien est conservé en vue de son utilisation dans le cadre des travaux, mais ne peut l’être en raison de conditions environnementales anormales à l’emplacement des travaux,

(v) postérieure à l’achèvement des travaux et ne dépassant pas 60 jours, à la condition que l’accord en vertu duquel les frais sont engagés prenne fin pendant ladite période et qu’au moment où l’accord a été ratifié, il était raisonnable de croire que l’opération ne serait pas terminée avant la date de cessation d’effet de l’accord;



(c) expenses incurred in consideration of a use, service or right referred to in subsection (3) shall be considered to relate in equal per diem amounts to each day during the period of the use, of the performance of the service or of the existence of the right to which they may reasonably be considered to relate; and

(d) a person and another person are connected with each other in the circumstances described in paragraph (g) or (h) of Item 2 of Schedule V.

(3) An expense is not an eligible expense if it is incurred in respect of an operation in consideration of

(a) the use of property,

(b) the right to use property, either immediately or in the future and either absolutely or contingently,

(c) the performance of a service that requires a substantial use of property, or

(d) the right to require the performance of a service described in paragraph (c), either immediately or in the future and either absolutely or contingently,

and the expense may reasonably be regarded as relating to a period during which the property is not used in connection with the operation.

(4) Notwithstanding subsection (3), an expense described in that subsection, that would but for that subsection be an eligible expense is an eligible expense if

(a) the expense is in respect of property that

(i) has not previously been used in connection with a prior operation under the terms of the agreement pursuant to which the expense was incurred, and

(ii) during the period set out in paragraph (b), is held for use in connection with a proposed operation that is to commence within that period;

(b) the expense relates to a period of time not in excess of 12 months commencing on the day on which the agreement was entered into; and

(c) at the time the expense is incurred, it is reasonable to believe that, as a result of incurring the expense, the cost of the proposed operation (including the expense and any related expenditure incurred in connection with the property or in respect of the period) will be less than what would otherwise be its cost if it were conducted making actual use of another property the use of which would be reasonable in the circumstances, and for such purpose, no account shall be taken of

(i) any fluctuation in the fair market value of the use, service or right in consideration of which the expense is incurred, or

(ii) any amount that would be payable as, on account of or in lieu of consideration for the termination of, or in any manner whatsoever in satisfaction of any right arising as a result of the termination of the agreement pursuant to which the expense is incurred.

(5) Notwithstanding subsection (3), an expense described in that subsection, that would but for that subsection be an eligible expense, is an eligible expense if

c) les frais engagés au titre de l'utilisation d'un bien, de la prestation d'un service ou de l'exercice d'un droit mentionnés au paragraphe (3), sont considérés comme se rapportant, en sommes journalières égales, à chaque jour de la période d'utilisation du bien, de prestation du service ou d'exercice du droit auquel on peut raisonnablement considérer qu'ils se rapportent; et

d) une personne est rattachée à une autre personne dans les circonstances décrites aux alinéas g) ou h) de l'article 2 de l'annexe V.

(3) Les frais ne sont pas des frais admissibles s'ils sont engagés dans le cadre de travaux, au titre

a) de l'utilisation d'un bien,

b) du droit d'utiliser un bien immédiatement ou ultérieurement, à titre permanent ou occasionnel,

c) de la prestation d'un service qui exige l'utilisation substantielle d'un bien, ou

d) du droit d'exiger la prestation, immédiatement ou ultérieurement, à titre permanent ou occasionnel, d'un service visé à l'alinéa c),

et qu'ils peuvent raisonnablement être considérés comme se rapportant à une période pendant laquelle le bien n'est pas utilisé dans le cadre des travaux.

(4) Nonobstant le paragraphe (3), les frais visés à ce paragraphe, qui seraient des frais admissibles sans l'application dudit paragraphe, sont des frais admissibles si

a) ils sont engagés à l'égard d'un bien

(i) qui n'a pas déjà servi à des travaux antérieurs entrepris conformément à l'accord aux termes duquel les frais sont engagés, et

(ii) qui est conservé, pendant la période visée à l'alinéa b), en vue de servir à des travaux proposés devant commencer au cours de cette période;

b) ils se rapportent à une période ne dépassant pas 12 mois et commençant à la date de signature de l'accord; et

c) au moment où ces frais sont engagés, il est raisonnable de croire qu'à cause de ces frais, le coût des travaux proposés (y compris les frais et toute dépense connexe engagés relativement au bien ou à la période) sera inférieur à ce qu'il aurait été si les travaux avaient été effectués au moyen d'un autre bien qu'il serait raisonnable d'utiliser dans les circonstances, et, à cette fin, il n'est pas tenu compte

(i) des variations de la juste valeur marchande de l'utilisation, du service ou du droit au titre duquel les frais ont été engagés, ni

(ii) des sommes qui seraient payables par suite de la cessation d'effet de l'accord en vertu duquel les frais sont engagés, ou de la contrepartie exigée pour l'acquisition d'un droit découlant de la cessation d'effet de cet accord.

(5) Nonobstant le paragraphe (3), les frais visés à ce paragraphe, qui seraient des frais admissibles sans l'application dudit paragraphe, sont des frais admissibles si

(a) the expense is in respect of property that

- (i) has previously been used in connection with a prior operation under the terms of the agreement pursuant to which the expense was incurred, and
- (ii) during the period set out in paragraph (b), is held for use in connection with a proposed operation that is to commence within that period,

(b) the expense relates to a period of time, not in excess of 12 months, commencing on the day on which the property was last used in connection with that prior operation,

and either

- (c) the condition set out in paragraph (4)(c) is met, or
- (d) it is not reasonable to believe, that on the day on which the property was last used in connection with that prior operation, having regard solely to normal environmental conditions prevailing in the area in which the prior operation and the site of the proposed operation are located, any alternative actual use, whether in connection with an operation or otherwise, could be made of the property prior to the day on which the proposed operation is to commence.

(6) Notwithstanding subsection (3), an expense described in that subsection, that would but for that subsection be an eligible expense, is an eligible expense if

- (a) the property is a drilling rig specifically designed to be transportable by aircraft;
- (b) the expense relates to a period not exceeding eight months commencing on the day immediately following the day on which the property was last used by or on behalf of the person incurring the expense in connection with a prior operation; and
- (c) the condition set out in paragraph (4)(c) is met.

(7) For the purposes of subsection (6), there is deemed to be a proposed operation that is identical in all respects to the operation referred to in paragraph (6)(b) and that proposed operation is deemed to commence on the day immediately following the termination of the period referred to in that paragraph.

(8) Notwithstanding subsection (3), an expense described in that subsection, that would but for that subsection be an eligible expense, is an eligible expense if

- (a) the expense is in relation to property that is not being held for use in a proposed operation;
- (b) the expense relates to a period commencing on the day on which the property was last used in connection with a prior operation and ending on the last day of the calendar year in which the property was last used in connection with the prior operation; and
- (c) it is intended on the day on which the property was last used in connection with the prior operation, to demobilize the property from the area in which the last prior operation was located but it is not reasonable to believe on that day, having regard solely to normal environmental conditions prevailing in the area in which the last prior operation was conducted, that the property can be demobilized or any alternative actual use, whether in connection with an operation or otherwise, be made of it prior to the last day of the

a) ils sont engagés à l'égard d'un bien

- (i) qui a déjà servi à des travaux antérieurs entrepris conformément à l'accord aux termes duquel les frais sont engagés, et
- (ii) qui est conservé, pendant la période visée à l'alinéa b), en vue de servir à des travaux proposés devant commencer au cours de cette période,

b) ils se rapportent à une période ne dépassant pas 12 mois et commençant à la date à laquelle le bien a servi pour la dernière fois aux travaux antérieurs,

et

- c) la condition établie à l'alinéa (4)c) est respectée, ou
- d) il n'est pas raisonnable de croire qu'à la date à laquelle le bien a servi pour la dernière fois aux travaux antérieurs, compte tenu uniquement des conditions environnementales normales prévalant dans la région où se sont effectués les travaux antérieurs et où se trouve l'emplacement des travaux proposés, le bien ne pourrait servir à une autre fin, dans le cadre des travaux ou d'autres activités, avant la date de commencement des travaux proposés.

(6) Nonobstant le paragraphe (3), les frais visés à ce paragraphe, qui seraient des frais admissibles sans l'application dudit paragraphe, sont des frais admissibles si

- a) le bien à l'égard duquel ils sont engagés est une installation de forage conçue particulièrement pour être transportée par aéronef;
- b) ils se rapportent à une période d'au plus huit mois commençant le jour qui suit celui où le bien a été utilisé pour la dernière fois par la personne qui engage les frais ou pour son compte, dans le cadre de travaux antérieurs; et
- c) la condition établie à l'alinéa (4)c) est respectée.

(7) Aux fins du paragraphe (6), sont réputés être des travaux proposés les travaux qui sont identiques sous tous les rapports à ceux qui sont visés à l'alinéa (6)b), et ces travaux proposés sont réputés commencer le jour qui suit le dernier jour de la période mentionnée à cet alinéa.

(8) Nonobstant le paragraphe (3), les frais visés à ce paragraphe, qui seraient des frais admissibles sans l'application dudit paragraphe, sont des frais admissibles si

- a) ils se rapportent à un bien qui n'est pas conservé en vue d'être utilisé dans le cadre de travaux proposés;
- b) ils se rapportent à une période qui commence le jour où le bien a été utilisé pour la dernière fois dans le cadre de travaux antérieurs et qui se termine le dernier jour de l'année civile où ce bien a été utilisé pour la dernière fois dans le cadre de ces travaux; et
- c) il est prévu, le jour où le bien est utilisé pour la dernière fois dans le cadre de travaux antérieurs, de retirer ce bien de la zone où se déroulaient ces travaux, mais il n'est pas raisonnable de croire qu'au cours dudit jour, compte tenu uniquement des conditions environnementales normales qui prévalent dans la zone où ces travaux antérieurs ont été entrepris, ce bien puisse être retiré de cette zone ou destiné à une autre fin, dans le cadre de travaux ou d'autres activités, avant le dernier jour de l'année civile au cours duquel ce



calendar year in which the property was last used in connection with the prior operation.

(9) Notwithstanding subsection (3), an expense described in that subsection, that would but for that subsection be an eligible expense, and not described in subsection (4), (5), (6) or (8) is an eligible expense considered to have been incurred on the first day on which property is used in connection with an operation if

- (a) it relates to a period prior to such operation; and
- (b) it can be demonstrated that, as a result of incurring the expense, the cost of such operation (including the expense and any related expenditure incurred in connection with the property or in respect of the period) may reasonably be expected to be less than what would otherwise have been its cost, had it been conducted making actual use of another property, use of which would be reasonable in the circumstances, and for such purpose, no account shall be taken of any amount that would be payable as, on account of or in lieu of consideration of the termination of, or in any manner whatsoever in satisfaction of any right arising as a result of the termination of the agreement pursuant to which the expense is incurred.

(10) Where an expense is incurred in consideration of a use, service or right referred to in subsection (3) pursuant to an agreement with or in respect of property in which an interest is held by a person who is connected with the person who incurs the expense and where the expense is a "Canadian exploration and development overhead expense" as set out in paragraph (d) of Item 1 of Schedule V, no amount of an expense or allowance referred to in subparagraph (c)(ii) or (iii) of Item 2 of that Schedule shall be considered attributable to a use or right to use by, or performance of a service for, the payor referred to in that subparagraph except to the extent that it may reasonably be considered to relate to such use, right or service for a period during which the property is used in connection with an operation and described in subsection (4), (5), (6), (8) or (9), as the case may be.

(11) An eligible expense under subsection (4), (5), (6), (8) or (9) shall be reduced by the amount which the person who incurred the eligible expense has received or has a right to receive in consideration of

- (a) the use of,
- (b) the right to use, either immediately or in the future and either absolutely or contingently,
- (c) the performance of a service which requires a substantial use of, or
- (d) the right to require performance, either immediately or in the future and either absolutely or contingently, of a service which requires the substantial use of

the property referred to in subsection (4), (5), (6) or (8), as the case may be.

(12) Notwithstanding subsections (2), (4), (5), (6) and (8), where an expense is incurred prior to 1984 in consideration of a use, right or service referred to in subsection (3) pursuant to an agreement in writing entered into by the person who incurs

bien a été utilisé pour la dernière fois dans le cadre de ces travaux.

(9) Nonobstant le paragraphe (3), les frais visés à ce paragraphe, qui seraient des frais admissibles sans l'application dudit paragraphe, et qui ne sont pas mentionnés aux paragraphes (4), (5), (6) ou (8), sont des frais admissibles réputés avoir été engagés le premier jour où un bien est utilisé dans le cadre de travaux, si

- a) ils se rapportent à une période antérieure à de tels travaux; et
- b) il peut être démontré qu'à la suite de ces frais, il peut raisonnablement être prévu que le coût de ces travaux (y compris les frais et toute dépense connexe engagés relativement au bien ou à la période) sera inférieur à ce qu'il aurait été si les travaux avaient été effectués au moyen d'un autre bien qu'il serait raisonnable d'utiliser dans les circonstances, et à cette fin, il n'est pas tenu compte des sommes qui seraient payables par suite de la cessation d'effet de l'accord en vertu duquel les frais sont engagés, ni de la contrepartie exigée pour l'acquisition d'un droit découlant de la cessation d'effet de cet accord.

(10) Lorsque des frais sont engagés relativement à l'utilisation d'un bien, à un service ou à un droit mentionnés au paragraphe (3), aux termes d'un accord relatif à des biens dans lesquels une personne rattachée à la personne qui engage ces frais a un intérêt, et que ces frais sont des «frais généraux d'exploration et d'aménagement au Canada» définis à l'alinéa d) de l'article 1 de l'annexe V, aucune fraction des frais ou de la déduction mentionnés au sous-alinéa c)(ii) ou (iii) de l'article 2 de ladite annexe n'est considérée comme étant attribuable à l'utilisation ou au droit d'utilisation d'un bien par le payeur visé à ce sous-alinéa, ou à l'exécution d'un service par celui-ci, sauf dans la mesure où elle peut raisonnablement être considérée comme se rapportant à une telle utilisation, à un tel droit ou à un tel service pendant une période durant laquelle le bien est utilisé dans le cadre de travaux et qui est visée aux paragraphes (4), (5), (6), (8) ou (9).

(11) Les frais admissibles visés aux paragraphes (4), (5), (6), (8) ou (9) sont diminués du montant que la personne ayant engagé les frais admissibles a reçu ou a le droit de recevoir au titre

- a) de l'utilisation,
- b) du droit d'utilisation, immédiatement ou ultérieurement, à titre permanent ou occasionnel,
- c) de la prestation d'un service exigeant l'utilisation substantielle, ou
- d) du droit d'exiger l'exécution, immédiatement ou ultérieurement, à titre permanent ou occasionnel, d'un service nécessitant l'utilisation substantielle

d'un bien mentionné aux paragraphes (4), (5), (6) ou (8).

(12) Nonobstant les paragraphes (2), (4), (5), (6) et (8), l'application du présent article aux frais engagés avant 1984 relativement à l'utilisation d'un bien, à un droit ou à un service mentionnés au paragraphe (3), aux termes d'un accord conclu

the expense on or before December 31, 1982, in applying this section in respect of the expense,

- (a) subsection (4) shall be read without paragraph (c) thereof;
- (b) subsection (5) shall be read without paragraph (c) thereof;
- (c) subsection (6) shall be read without paragraph (c) thereof;
- (d) subsection (8) shall be read without paragraph (c) thereof; and
- (e) subparagraph (2)(b)(v) shall be read as if the expression "that does not exceed 14 months" were substituted for the expression "that does not exceed sixty days" used therein.

(13) Notwithstanding subsections (4), (5), (6) and (9), paragraphs (4)(c) and (9)(b) shall be applied without taking into account any incentive to which any person is or may be entitled to receive under the Act.

(14) If an expense incurred in respect of an operation in consideration of a use, service or right referred to in subsection (3) is determined by allocating to such operation a portion of the costs or expenses incurred during a period by the person providing such use, service or right and the portion is based on the actual use of the property in connection with such operation during such period relative to the actual use of the property in connection with all operations during such period or in any similar manner, then, for the purpose of subsection (3), that portion of such expense that is the difference between the expense and an amount equal to the expense times a fraction, the numerator of which is the time during which the property was actually used in connection with such operation during such period, and the denominator of which is the time during which, in the opinion of the Minister, it would have been reasonable under the circumstances for the property to have been actually used in operations during such period, shall be regarded as relating to any period during which the property is not actually used in connection with such operation.

(15) Notwithstanding subsection (14), an expense described in that subsection, that would but for that subsection be an eligible expense, is an eligible expense if the time during which the property referred to therein was actually used during the period equals at least 90% of the time determined by the Minister under said paragraph. SOR/84-77, s. 6.

12.3 An expense is not an eligible expense if it is incurred as, on account of or in lieu of consideration of the termination of, or in any manner whatsoever in satisfaction of, any right arising as a result of the termination of an agreement pursuant to which expenses are to be incurred by the person who incurs the expense. SOR/84-77, s. 6.

#### *Approval of the Minister*

13. (1) For the purpose of subsection 5(2) of the Act, where the eligible expense incurred or to be incurred during a calendar year pursuant to any arrangement is such that the incentive in respect of that eligible expense could reasonably be foreseen to exceed \$100,000,000, a qualified person, in order to be entitled to an incentive under section 4 of the Act in respect of any eligible expense incurred in respect of that

par écrit au plus tard le 31 décembre 1982, par la personne qui engage les frais, est soumise aux dispositions suivantes:

- a) le paragraphe (4) doit être interprété sans égard à son alinéa c);
- b) le paragraphe (5) doit être interprété sans égard à son alinéa c);
- c) le paragraphe (6) doit être interprété sans égard à son alinéa c);
- d) le paragraphe (8) doit être interprété sans égard à son alinéa c); et
- e) le sous-alinéa (2)b)(v) doit être interprété comme si les mots «ne dépassant pas 60 jours» étaient remplacés par «ne dépassant pas 14 mois».

(13) Nonobstant les paragraphes (4), (5), (6) et (9), les alinéas (4)c) et (9)b) s'appliquent sans égard à la subvention à laquelle une personne a droit ou peut avoir droit en vertu de la Loi.

(14) Si des frais engagés dans le cadre de travaux relatifs à l'utilisation d'un bien, à un service ou à un droit mentionnés au paragraphe (3) sont déterminés par l'attribution à ces travaux d'une fraction des coûts ou frais engagés au cours d'une période donnée par la personne fournissant le bien ou procurant le service ou le droit, et que cette fraction est fondée sur l'utilisation réelle du bien dans le cadre de ces travaux au cours de la période d'utilisation réelle du bien dans le cadre de tous les travaux effectués au cours de la période donnée, ou sont déterminés d'une façon analogue, aux fins du paragraphe (3), la partie desdits frais qui correspond à la différence entre les frais et le produit des frais multipliés par une fraction dont le numérateur est la période d'utilisation réelle du bien dans le cadre des travaux et le dénominateur est la période durant laquelle, de l'avis du Ministre, il aurait été raisonnable dans les circonstances d'utiliser le bien dans le cadre de ces travaux, est considérée comme se rapportant à une période pendant laquelle le bien n'est pas réellement utilisé dans le cadre de ces travaux.

(15) Nonobstant le paragraphe (14), les frais visés à ce paragraphe, qui seraient des frais admissibles sans l'application dudit paragraphe, sont des frais admissibles si la durée d'utilisation du bien qui y est mentionné équivaut à au moins 90 pour cent de la période déterminée par le Ministre en vertu dudit paragraphe. DORS/84-77, art. 6.

12.3 Des frais ne sont pas des frais admissibles s'ils sont engagés aux fins de l'achèvement de l'exercice d'un droit découlant de la cessation d'effet d'un accord, en vertu duquel des dépenses doivent être engagées par la personne qui engage lesdits frais. DORS/84-77, art. 6.

#### *Approbation d'une entente par le Ministre*

13. (1) Aux fins du paragraphe 5(2) de la Loi, lorsqu'une entente est conclue relativement aux frais admissibles qui ont ou qui seront engagés, conformément à toute transaction, au cours de l'année civile et qu'il est raisonnable de prévoir une subvention afférente à ces frais pouvant dépasser \$100,000,000, un ayant droit qui veut se prévaloir d'une subvention en vertu de l'article 4 de la Loi, en ce qui concerne



arrangement, shall be required to obtain the approval in writing of the Minister in respect of the arrangement.

(2) Where an arrangement referred to in subsection (1) is entered into after the Act comes into force, the approval of the Minister shall be obtained prior to the arrangement being entered into.

(3) The expression "arrangement" in subsections (1) and (2) means anything done pursuant to an agreement under which a person agrees or two or more persons not dealing at arm's length agree to incur an earning expense to earn a working interest from another person or from two or more other persons not dealing at arm's length where any of such persons, at the date of entering into the agreement, does not have a current certificate, has a Canadian ownership rate of less than 50% or is not Canadian controlled.

(4) The expression "agreement" in subsection (3) includes any agreement, one of the reasons for the existence of which can reasonably be considered to be the avoidance of the requirement of an approval under subsection 5(2) of the Act.

(5) No incentive under section 4 of the Act shall be made in respect of an eligible exploration expense incurred in respect of a syndicated test well unless the agreement pursuant to which the syndicated test well is drilled has been approved in writing by the Minister.

13.1 (1) For the purpose of subsection 5(2) of the Act, where all or part of the eligible expenses in respect of an operation are to be incurred in consideration of

- (a) the use of property,
- (b) the right to use property, either immediately or in the future and either absolutely or contingently,
- (c) the performance of a service that requires a substantial use of property, or
- (d) the right to require performance of a service described in paragraph (c), either immediately or in the future and either absolutely or contingently,

a qualified person, in order to be entitled to an incentive under section 4 of the Act in respect of those eligible expenses, shall obtain the approval in writing of the Minister in respect of the arrangements whereby such eligible expenses are incurred.

(2) For the purposes of this section, "operation" means any on-site activity, conducted by or on behalf of a qualified person, in respect of a well on Canada lands and includes the preparation of a site for, the drilling of and testing of the well where

- (a) the spudding of the well occurred after the day on which this section came into force; and
- (b) the eligible expenses incurred in respect of the well by all persons who participate in the operation may reasonably be foreseen to be in excess of \$50 million. SOR/83-639, s. 4.

#### *Application for Incentive*

14. (1) Subject to this section, a qualified person

tous les frais engagés aux termes de l'entente, doit obtenir par écrit l'approbation du Ministre.

(2) Lorsqu'une entente mentionnée au paragraphe (1) est conclue après l'entrée en vigueur de la Loi, l'approbation écrite du Ministre doit être obtenue avant que l'entente ne soit conclue.

(3) L'expression «entente» mentionnée aux paragraphes (1) et (2) désigne tout ce qui est effectué en vertu d'un accord aux termes duquel une personne, ou deux personnes ou plus qui ont un lien de dépendance conviennent d'engager des frais liés à un intérêt actif à gagner afin d'acquérir un intérêt actif d'une autre personne, ou de deux autres personnes ou plus qui ont un lien de dépendance, dont l'une, au moment de la signature de l'accord, n'a pas de certificat valide, a un taux de participation canadienne de moins de 50 pour cent ou n'est pas sous contrôle canadien.

(4) L'expression «entente» mentionnée au paragraphe (3) s'entend de tout accord dont on peut supposer qu'il a été conclu afin d'éviter de demander l'approbation dont il est question au paragraphe 5(2) de la Loi.

(5) Aucune subvention en vertu de l'article 4 de la Loi ne doit être versée en ce qui a trait à des frais d'exploration admissibles engagés pour le forage d'un puits d'exploration en commun à moins que l'entente prévoyant le forage du puits d'exploration en commun soit approuvée par écrit par le Ministre.

13.1 (1) Aux fins du paragraphe 5(2) de la Loi, lorsque la totalité ou une partie des frais admissibles qui doivent être engagés à l'égard d'une opération visent

- a) l'utilisation d'un bien,
- b) le droit d'utiliser un bien soit immédiatement ou ultérieurement, à titre permanent ou occasionnel,
- c) l'accomplissement d'un service requérant l'utilisation substantielle d'un bien, ou
- d) le droit d'exiger l'accomplissement d'un service visé à l'alinéa c) immédiatement ou ultérieurement, à titre permanent ou occasionnel,

l'ayant droit qui veut se rendre admissible à une subvention en vertu de l'article 4 de la Loi à l'égard de ces frais, doit obtenir l'approbation écrite du Ministre quant aux ententes selon lesquelles lesdits frais sont engagés.

(2) Aux fins du présent article, «opération» désigne toute activité sur le terrain qui est dirigé par un ayant droit ou pour son compte, relativement à un puits sur les terres du Canada, et comprend la préparation de l'emplacement du puits, ainsi que le forage et la mise à l'essai du puits, lorsque

- a) le forage du puits est amorcé à une date postérieure à la date d'entrée en vigueur du présent article; et
- b) les frais admissibles devant être engagés à l'égard du puits par toutes les personnes participant à l'opération peuvent être raisonnablement estimés à plus de 50 millions de dollars. DORS/83-639, art. 4.

#### *Demande de subvention*

14. (1) Sous réserve du présent article, un ayant droit,

(a) shall, in respect of eligible costs or expenses incurred in respect of Canada lands during a fiscal period, make at least one application for an incentive; and

(b) shall, in respect of eligible costs or expenses incurred in respect of lands in Canada other than Canada lands during a fiscal period, make not less than one and may make up to four separate applications for an incentive.

(2) An application under subsection (1) shall be made

(a) in respect of eligible costs or expenses for which no previous application has been made and that were incurred,

(i) in the case of an application under paragraph (1)(a), during any month in the applicant's fiscal period that ended prior to the date on which the application is made, or

(ii) in the case of an application under paragraph (1)(b), during any fiscal quarter in the applicant's fiscal period that ended prior to the date on which the application is made; and

(b) within six months following the day on which the applicant's fiscal period ends.

(3) Notwithstanding subsection (2), an application under subsection (1) in respect of eligible costs or expenses incurred during a fiscal quarter that ended prior to the date on which the Act came into force shall be made within one year after that date.

(4) Where a qualified person has made an application within the time limits from time to time prescribed in respect of some, but not all, of the eligible costs or expenses incurred during a fiscal period, the qualified person may, after the end of the fiscal period, make one or more separate supplemental applications in respect of the eligible costs or expenses for which no previous application has been made within four years following the later of

(a) the end of the fiscal period during which the eligible costs or expenses were incurred; and

(b) the day on which the Act came into force.

(5) Subject to subsection (6), an application for an incentive shall be made in Form PIP-01.

(6) An application for an incentive in respect of an eligible cost or expense to which subsection 31(1) does not apply by virtue of subsection 32(8) may be made in Form PIP-03.

(7) Where a corporation has applied for an incentive, it shall, at the time of or after making the application, and, in any event, within one year after the end of the fiscal period in respect of which the incentive was applied for, send to the Minister a statement of reconciliation in Form PIP-08.

(8) Where

(a) a qualified person has applied for an extension of any time limit imposed under this section, and

(b) the Minister is satisfied that the time limit produces an inequitable result for the person and that the person has a

a) est tenu, en ce qui a trait aux coûts ou frais admissibles engagés dans des terres du Canada au cours d'un exercice financier, de présenter au moins une demande de subvention; et

b) en ce qui a trait aux coûts ou frais admissibles engagés, au cours d'un exercice financier, à l'égard des terres situées au Canada qui ne sont pas des terres du Canada, doit présenter au moins une demande de subvention et peut présenter au plus quatre demandes de subventions distinctes.

(2) Une demande faite conformément au paragraphe (1) doit être présentée

a) à l'égard des coûts ou frais admissibles qui n'ont fait l'objet d'aucune demande antérieure et qui ont été engagés,

(i) dans le cas d'une demande visée à l'alinéa (1)a), au cours d'un mois compris dans l'exercice financier du demandeur qui a pris fin avant la date de présentation de la demande, ou

(ii) dans le cas d'une demande visée à l'alinéa (1)b), au cours d'un trimestre financier compris dans l'exercice financier du demandeur qui a pris fin avant la date de présentation de la demande;

b) dans un délai de six mois suivant la fin de l'exercice financier du demandeur.

(3) Nonobstant le paragraphe (2), une demande faite conformément au paragraphe (1) à l'égard des coûts ou frais admissibles engagés au cours d'un trimestre financier qui se termine avant la date d'entrée en vigueur de la Loi doit être présentée dans l'année qui suit cette date.

(4) Lorsque l'ayant droit a présenté une demande dans les délais prescrits pour seulement une partie des coûts ou frais admissibles engagés au cours d'un exercice financier, il peut, après la fin de cet exercice financier, présenter une ou plusieurs demandes supplémentaires distinctes à l'égard des coûts ou frais admissibles qui n'ont pas déjà fait l'objet d'une demande, dans les quatre années qui suivent la dernière des dates suivantes:

a) la fin de l'exercice financier pendant lequel les coûts ou frais admissibles ont été engagés; ou

b) la date d'entrée en vigueur de la Loi.

(5) Sous réserve du paragraphe (6), une demande de subvention doit être présentée sur la formule PESP-01.

(6) Une demande de subvention en ce qui concerne les coûts ou frais admissibles auxquels le paragraphe 31(1) ne s'applique pas à cause du paragraphe 32(8), peut être présentée sur la formule PESP-03.

(7) Lorsqu'une société a présenté une demande de subvention, elle doit, au moment de la présentation de la demande ou après et, de toute façon, dans l'année suivant la fin de l'exercice financier à l'égard duquel la demande a été présentée, envoyer au Ministre un redressement sur la formule PESP-08.

(8) Lorsque

a) un ayant droit a demandé de prolonger un délai, quel qu'il soit, imposé en vertu du présent article, et

b) que le Ministre croit que ce délai constitue une injustice pour la personne et que cette personne avait une excuse raisonnable et légitime de ne pas respecter le délai,



reasonable and legitimate excuse for not having complied with the time limit,

the Minister shall extend the time limit for such period and on such terms as he considers necessary to alleviate the inequitable result.

(9) A waiver of an incentive referred to in subsection 11(1) of the Act shall be in Form PIP-11. SOR/82-852, s. 1; SOR/83-683, s. 6.

#### *Evidence of Canadian Ownership Rate and Control Status*

15. (1) Unless an applicant's Canadian ownership rate or Canadian control status is fixed or determined by the Minister pursuant to paragraph 2(2)(a) of the Act, an applicant for an incentive under section 4 of the Act shall submit with his application the number of his certificate that was in effect during the period in which the eligible cost or expense in respect of which the application is made was incurred.

(2) Where an application for an incentive under section 4 of the Act is made by a person in respect of an eligible cost or expense incurred by him as a trustee in respect of a trust, he shall, unless his Canadian ownership rate or Canadian control status is fixed or determined by the Minister pursuant to paragraph 2(2)(a) of the Act, submit with the application the number of the certificate issued to him as trustee in respect of the trust that was in effect during the period in which the eligible cost or expense was incurred.

#### *Adjustments*

16. (1) In this section, "adjustment" means a statement of adjustment in Form PIP-09.

(2) Where a person becomes aware that he has received an incentive to which he is not entitled or in an amount in excess of the incentive to which he is entitled, he shall forthwith send an adjustment of the incentive to the Minister.

(3) Subject to subsection (4), where a person receives an incentive in an amount less than the amount to which he is entitled, an adjustment of the incentive shall be sent to the Minister within four years after the end of the fiscal period during which the eligible cost or expense in respect of which the incentive was made was incurred.

(4) Where a person receives an incentive in respect of an eligible development expense that becomes an eligible exploration expense by virtue of clause 66.1(6)(a)(ii)(B) or 66.1(6)(a)(ii.1)(B) of the *Income Tax Act*, any adjustment of the incentive may be sent to the Minister after the time limit set out in subsection (3), if it is sent within six months after the eligible development expense becomes an eligible exploration expense.

(5) Where a person receives an incentive in respect of an eligible cost or expense to which an expense percentage, cost percentage, penalty expense percentage or tract expense percentage computed in accordance with Part II applies, the applicant shall forthwith, when all costs or expenses relevant to

le Ministre prolongera ce délai d'une durée et aux conditions qu'il juge nécessaires pour atténuer cette injustice.

(9) Une renonciation au versement d'une subvention mentionnée au paragraphe 11(1) de la Loi doit être présentée sur la formule PESP-11. DORS/82-852, art. 1; DORS/83-683, art. 6.

#### *Preuve de la participation et de l'état de contrôle canadiens*

15. (1) À moins que le taux de participation canadienne et l'état de contrôle canadien d'un demandeur soient établis ou déterminés par le Ministre conformément à l'alinéa 2(2)a) de la Loi, la personne qui demande une subvention en vertu de l'article 4 de la Loi doit, en même temps, fournir le numéro de son certificat qui était en vigueur pendant la période durant laquelle ont été engagés les coûts ou frais admissibles faisant l'objet de la demande.

(2) Lorsqu'une demande de subvention est présentée par un fiduciaire en vertu de l'article 4 de la Loi en ce qui concerne des coûts ou frais admissibles engagés par lui pour la fiducie, il doit fournir, à moins que son taux de participation canadienne ou l'état de contrôle canadien soit établi ou déterminé par le Ministre conformément à l'alinéa 2(2)a) de la Loi, le numéro de certificat délivré en son nom en sa qualité de fiduciaire, valide pour la période durant laquelle ont été engagés les coûts ou frais admissibles faisant l'objet de la demande.

#### *Rectifications*

16. (1) Dans le présent article «rectification» désigne une déclaration de rectification présentée sur la formule PESP-09.

(2) Lorsqu'une personne sait qu'elle a reçu une subvention à laquelle elle n'a pas droit ou un montant plus élevé que celui auquel elle a droit, elle doit, le plus tôt possible, envoyer au Ministre une rectification de la subvention.

(3) Sous réserve du paragraphe (4), lorsqu'une personne a reçu une subvention d'un montant moins élevé que le montant auquel elle a droit, elle doit envoyer au Ministre une rectification de la subvention dans les quatre années qui suivent la fin de l'exercice financier au cours duquel ont été engagés les coûts ou frais admissibles qui ont donné lieu au versement de la subvention.

(4) Lorsqu'une personne a reçu une subvention pour des frais d'aménagement admissibles qui sont convertis en frais d'exploration admissibles par l'application de la disposition 66.1(6)a)(ii)(B) ou 66.1(6)a)(ii.1)(B) de la *Loi de l'impôt sur le revenu*, elle peut envoyer au Ministre une rectification de la subvention, après le délai établi au paragraphe (3), si elle procède à la rectification dans les six mois après la conversion des frais d'aménagement admissibles en frais d'exploration admissibles.

(5) Lorsqu'une personne a reçu une subvention à l'égard des coûts ou frais admissibles relativement auxquels un pourcentage des frais, des coûts, des frais frappés d'une pénalité ou des frais liés à une parcelle a été établi conformément à la Partie II, le demandeur doit, une fois que tous les coûts ou frais qui

the computation of the percentage have been incurred, send to the Minister an adjustment of the incentive, if any, to which he is entitled on the basis of the costs or expenses actually incurred.

(6) Where a person receives an incentive and has ceased to exist before he would be required or permitted to send an adjustment under this section, the adjustment shall or may be sent, as the case may be, to the Minister

(a) where the applicant is a deceased individual represented by a legal personal representative, by that representative; and

(b) in any other case, by or on behalf of those persons who, at the time the adjustment may or shall be sent, are beneficially entitled to that portion of the estate of the applicant that includes the incentive.

(7) Subsection 14(8) applies, with such modifications as the circumstances require, to an adjustment under this section.

#### *Forecasts*

17. (1) Where a person has reason to believe that he will incur eligible expenses in excess of \$5 million in a calendar year in respect of Canada lands and that an application for an incentive in respect thereof will be made, he shall send to the Minister a forecast of the eligible expenses in Form PIP-10.

(2) A forecast required under subsection (1) shall be sent to the Minister on or before the 15th day of September preceding that calendar year. SOR/84-77, s. 7.

#### *Terms and Conditions of Incentives*

18. (1) It is a term and condition of an incentive made to a corporation under section 4 of the Act that the corporation will not, within the ten years after the incentive is made, become exempt, pursuant to paragraph 149(1)(d) of the *Income Tax Act*, from the payment of tax on its taxable income under Part I of that Act.

(2) It is a term and condition of any incentive that the incentive shall not be paid or appropriated in any manner whatever principally for the benefit of any person other than the applicant.

(3) Subsection (2) does not apply to

(a) a distribution of an incentive to a person by a trustee who has applied for and received the incentive as the trustee in respect of a trust of which the person is a beneficiary;

(b) a distribution of an incentive received by a partnership to persons who are partners of the partnership; or

(c) a payment or appropriation of an incentive where, at the time of the application on the basis of which the incentive was made, the person entitled to receive the incentive was under no legal obligation either immediately or in the future and either absolutely or contingently, to make the payment or appropriation.

(4) Where an incentive is made to a corporation in respect of an eligible expense incurred by a person who, in relation to

ont servi au calcul du pourcentage ont été engagés, envoyer au Ministre une rectification établissant la subvention à laquelle il a droit selon les coûts ou frais effectivement engagés.

(6) Lorsqu'une personne a reçu une subvention et qu'elle a cessé d'exister avant la période où elle devait ou pouvait procéder à une rectification en vertu du présent article, la rectification doit ou peut être envoyée au Ministre par

a) le représentant, lorsque le demandeur est un particulier défunt qui a un représentant personnel légal; et

b) dans tous autres cas, les personnes qui, au moment où la rectification peut ou doit être faite, ont droit, à titre réel, à la portion de la succession du demandeur qui comprend la subvention.

(7) Toute rectification effectuée en vertu du présent article est assujettie aux dispositions du paragraphe 14(8), compte tenu des adaptations de circonstance. DORS/84-296, art. 6.

#### *Prévisions*

17. (1) Lorsqu'une personne a des raisons de croire que, pendant une année civile, elle engagera des frais admissibles de plus de 5 000 000 \$ sur les terres du Canada et qu'elle présentera une demande de subvention à cet égard, elle doit envoyer au Ministre des prévisions de ses frais admissibles en remplissant la formule PESP-10.

(2) Les prévisions exigées au paragraphe (1) doivent être envoyées au Ministre au plus tard le 15 septembre qui précède l'année civile en question. DORS/84-77, art. 7.

#### *Conditions régissant les subventions*

18. (1) Il est conditionnel au versement de toute subvention à une société en vertu de l'article 4 de la Loi que celle-ci ne soit pas, au cours des 10 années qui suivent l'accord de la subvention, exonérée, en vertu de l'alinéa 149(1)d) de la *Loi de l'impôt sur le revenu*, du paiement de l'impôt sur son revenu imposable en vertu de la Partie I de ladite loi.

(2) Il est conditionnel au versement de toute subvention que celle-ci ne soit pas versée ou affectée, de quelque façon que ce soit, pour servir surtout les intérêts de toute personne autre que le demandeur.

(3) Le paragraphe (2) ne s'applique pas à :

a) la distribution d'une subvention à une personne par un fiduciaire qui a demandé et reçu la subvention à titre de fiduciaire de cette personne;

b) la distribution d'une subvention, par une société de personnes, à des personnes qui sont des associés dans la société de personnes; ou

c) un paiement ou une affectation d'une subvention si, au moment où la demande en fonction de laquelle la subvention a été accordée, la personne qui avait droit de recevoir la subvention n'était pas tenue légalement, soit dans l'immédiat ou à l'avenir, de façon absolue ou aléatoire, de faire le paiement ou l'affectation.

(4) Lorsqu'une subvention est accordée à une société à l'égard des frais admissibles engagés par une personne qui est,

that expense, is associated with the corporation as described in subsection 7(1), it is a term and condition of the incentive that the corporation will remit the incentive to that person without undue delay.

(5) Subject to subsections (6) and (7), it is a term and condition of an incentive made to an applicant in respect of an eligible expense incurred in an operation conducted by or on behalf of that applicant that, if

(a) the applicant receives or becomes entitled to receive a reimbursement, compensation or other payment in respect of all or a part of the eligible expense, and

(b) the reimbursement, compensation or payment is a result of conducting an operation, and part or all of the expenses that are incurred by the person by or on behalf of whom such operation is conducted are in relation to the same matter for which the eligible expense was incurred

the applicant shall pay Her Majesty the Queen in right of Canada the amount by which the incentive exceeds the amount of the incentive which the applicant would have been eligible to receive had the amount of the reimbursement, compensation or other payment been excluded from the eligible expense in determining the amount of incentive.

(6) Where an applicant referred to in subsection (5) would otherwise be entitled to receive a reimbursement, compensation or other payment referred to in that paragraph save that he has transferred or assigned such entitlement either absolutely or contingently to another person, he shall for the purpose of subsection (5) be considered to have received the amount of the reimbursement, compensation or other payment to which such entitlement relates.

(7) Subparagraphs 12(1)(a)(i) and (iii) do not apply to a reimbursement, compensation or other payment to which subsection (5) or (6) applies. SOR/84-77, s. 8.

### *Interest*

19. (1) The rate of interest on a debt due referred to in section 24 or subsection 30(3) of the Act shall be determined for each month or part of a month during which the debt is due and shall be equal to the rate per annum that is the aggregate of one per cent per annum and the average of the per annum prime lending rates in effect at the following banks on the third Wednesday of the preceding month:

- (a) Bank of Montreal;
- (b) The Bank of Nova Scotia;
- (c) The Toronto-Dominion Bank;
- (d) National Bank of Canada;
- (e) Canadian Imperial Bank of Commerce; and
- (f) The Royal Bank of Canada.

(2) The rate determined under subsection (1) shall be rounded to the nearest one-eighth of one per cent or, if the result would be equidistant from two multiples of one-eighth of one per cent, to that multiple thereof that is the lower.

à l'égard des frais, associée à la société visée au paragraphe 7(1), il est conditionnel au versement de la subvention que la société remette la subvention à cette autre personne sans retards indus.

(5) Sous réserve des paragraphes (6) et (7), il est conditionnel au versement d'une subvention à un demandeur à l'égard des frais admissibles engagés dans le cadre de travaux effectués par le demandeur ou en son nom que,

a) si le demandeur reçoit un remboursement, une compensation ou autre paiement à l'égard de la totalité ou d'une partie des frais admissibles, ou y a droit, et

b) si le remboursement, la compensation ou le paiement découle de l'exécution de travaux et si la totalité ou une partie des frais engagés par la personne par qui ou pour qui les travaux sont exécutés se rapporte aux mêmes travaux que ceux pour lesquels les frais admissibles ont été engagés,

le demandeur doit verser à Sa Majesté du chef du Canada la différence entre la subvention qu'il a reçue et la subvention à laquelle il aurait eu droit si le montant du remboursement, de la compensation ou du paiement avait été exclu des frais admissibles lors du calcul du montant de la subvention.

(6) Si un demandeur mentionné au paragraphe (5) avait droit à un remboursement, à une compensation ou à un autre paiement visé à ce paragraphe, mais qu'il a transmis ou cédé ce droit à une autre personne à titre permanent ou provisoire, il est, aux fins du paragraphe (5), considéré comme ayant lui-même reçu le montant du remboursement, de la compensation ou de l'autre paiement.

(7) Les sous-alinéas 12(1)a)(i) et (iii) ne s'appliquent pas aux remboursements, compensations ou autres paiements auxquels s'appliquent les paragraphes (5) ou (6). DORS/84-77, art. 8; DORS/84-296, art. 7.

### *Intérêts*

19. (1) Le taux d'intérêt sur les dettes mentionnées à l'article 24 ou au paragraphe 30(3) de la Loi est calculé chaque mois ou portion de mois au cours duquel la dette est exigible et est égal au total de un pour cent par année et de la moyenne du taux préférentiel annuel en vigueur le troisième mercredi du mois précédent, dans les banques suivantes:

- a) la Banque de Montréal;
- b) la Banque de Nouvelle-Écosse;
- c) la Banque Toronto-Dominion;
- d) la Banque nationale du Canada;
- e) la Banque de Commerce canadienne impériale; et
- f) la Banque royale du Canada.

(2) Le taux calculé en vertu du paragraphe (1) est arrondi à un huitième de un pour cent ou, si le résultat est équidistant à deux multiples de un huitième de un pour cent, arrondi au multiple le plus bas.



### *Persons Who Have Ceased to Exist*

20. (1) For the purposes of subsection 6(1) of the Act, the period commencing January 1, 1981 and ending January 1, 1986 is prescribed.

(2) An application for an incentive in respect of a person who has, or who is deemed under subsection 6(2) of the Act to have, ceased to exist shall be made within one year following the day on which the person ceased or was deemed to have ceased to exist.

(3) Subsection 14(8) applies, with such modifications as the circumstances require, to an application for an incentive under subsection 6(1) of the Act. SOR/83-683, s. 7.

### PART II

#### ADJUSTED ELIGIBLE COST OR EXPENSE

##### *Interpretation*

21. (1) In this Part and in the schedules, "acquired development expense" means an eligible development expense incurred by a person in respect of a well, but does not include

- (a) an earning development expense,
- (b) a penalty expense, or
- (c) internal overhead; (*frais d'aménagement acquis*)

"acquired exploration expense" means an eligible exploration expense incurred by a person in respect of a well, but does not include

- (a) an earning exploration expense,
- (b) a penalty expense, or
- (c) an expense referred to in subsection 32(1); (*frais d'exploration acquis*)

"acquisition expenditure" means an expenditure incurred by a person that may reasonably be considered to be made in respect of or as consideration for, the acquisition of oil or gas rights, but does not include

- (a) an eligible expense in respect of the lands to which the oil or gas rights pertain,
- (b) an equipping expenditure, or
- (c) a post-equipping expenditure; (*frais d'acquisition*)

"approved holder" means a person, other than a person described in subsection 5(2), who, at the time a determination is made as to whether or not that person is an approved holder in relation to a particular person in respect of a working interest owned or an eligible cost or expense incurred by that particular person in respect of

- (a) Canada lands, is Canadian controlled and has a Canadian ownership rate within the same range as or a higher range than the particular person,
- (b) lands in Canada other than Canada lands, is Canadian controlled and has a Canadian ownership rate of 50% or greater, or
- (c) lands described in paragraph (a) or (b), is a person
  - (i) to whom a certificate has not been issued under the *Canadian Ownership and Control Determination Act*, and

### *Personnes qui ont cessé d'exister*

20. (1) Aux fins du paragraphe 6(1) de la Loi, la période prescrite commence le 1<sup>er</sup> janvier 1981 et se termine le 1<sup>er</sup> janvier 1986.

(2) Une demande de subvention à l'égard d'une personne qui, en vertu du paragraphe 6(2) de la Loi, a ou est réputée avoir cessé d'exister doit être faite dans l'année qui suit la date à laquelle la personne a ou est réputée avoir cessé d'exister.

(3) Le paragraphe 14(8) s'applique, compte tenu des adaptations de circonstance, aux demandes de subvention faites en vertu du paragraphe 6(1) de la Loi. DORS/83-683, art. 7.

### PARTIE II

#### COÛT OU FRAIS ADMISSIBLES RECTIFIÉS

##### *Définitions*

21. (1) Les définitions qui suivent s'appliquent à la présente Partie et aux annexes.

«détenteur approuvé» Une personne qui n'est pas visée au paragraphe 5(2) et qui, au moment où il est déterminé si elle est ou non un détenteur approuvé par rapport à une autre personne, relativement à un intérêt actif détenu ou à des coûts ou frais admissibles engagés par cette autre personne à l'égard

- a) des terres du Canada, est sous contrôle canadien et a un taux de participation canadienne appartenant à la même tranche que celui de l'autre personne ou à une tranche supérieure,
- b) des terres situées au Canada qui ne sont pas des terres du Canada, est sous contrôle canadien et a un taux de participation canadienne égal ou supérieur à 50 pour cent, ou
- c) des terres décrites aux alinéas a) ou b), est une personne

(i) à qui un certificat n'a pas été délivré en vertu de la *Loi sur la détermination de la participation et du contrôle canadiens*, et

(ii) à l'égard de laquelle l'autre personne a établi, à la satisfaction du Ministre que, sur présentation d'une demande par la personne d'un certificat en vertu de la *Loi sur la détermination de la participation et du contrôle canadiens*, la personne répondrait aux conditions de contrôle canadien et aurait le taux de participation canadienne applicable prévu aux alinéas a) ou b). (*approved holder*)

«facteur de réduction» Un pourcentage déterminé conformément à l'article 25. (*reduction factor*)

«facteur de répartition parcellaire des frais» Un pourcentage établi en vertu d'un accord d'union et utilisé pour allouer à une parcelle unitaire des frais admissibles liés ou attribuables à l'extraction de pétrole ou de gaz de l'unité. (*expense tract factor*)

«facteur de répartition parcellaire de la production» Un pourcentage déterminé conformément à un accord d'union et utilisé afin d'allouer à une unité parcellaire le pétrole ou le gaz qui est extrait de l'unité. (*production tract factor*)

- (ii) in respect of whom the particular person has satisfied the Minister that, on application by the person for a certificate under the *Canadian Ownership and Control Determination Act*, the person would be Canadian controlled and would have the relevant Canadian ownership rate described in paragraph (a) or (b), as the case may be; (*détenteur approuvé*)
- “cost percentage” means the proportion, expressed as a percentage, that the eligible asset costs incurred by a person in respect of a project is of the total eligible asset costs incurred by all persons in respect of the project; (*pourcentage des coûts*)
- “drilling spacing unit” means a tract established for the drilling of a well in lands in Canada other than Canada lands, that is allocated to the well by or under a statute, regulation or the order of a government authority having jurisdiction over the drilling; (*unité de forage*)
- “earning development expense” means an eligible development expense incurred in respect of a well to earn oil or gas rights in respect of the lands containing the well, by a person who does not own oil or gas rights in respect of those lands, but does not include
- (a) a penalty expense, or
  - (b) internal overhead; (*frais d'aménagement liés à un intérêt à gagner*)
- “earning exploration expense” means an eligible exploration expense in respect of a well incurred to earn oil or gas rights in respect of the lands containing the well, by a person who does not own oil or gas rights in respect of those lands, but does not include
- (a) a penalty expense, or
  - (b) an expense referred to in subsection 32(1); (*frais d'exploration liés à un intérêt à gagner*)
- “equipping expenditure” means an expenditure in respect of equipping a well including an expenditure in respect of
- (a) the pump or other artificial lift equipment,
  - (b) flow lines,
  - (c) production tankage, or
  - (d) a compressor, heater, dehydrator or other facility for the initial treatment of the oil or gas recovered from the well to prepare it for transportation from the well,
- but not including an eligible cost or expense, a cost or expense that would be an eligible cost or expense but for section 12, a cost of borrowing capital or a Canadian exploration and development overhead expense; (*frais d'équipement*)
- “equipping expenditure percentage” means a percentage determined in accordance with subsection (4) in respect of equipping expenditures that pertain to a well; (*pourcentage des frais d'équipement*)
- “expense percentage” means a percentage determined in accordance with section 22 in respect of an eligible expense that pertains to a well; (*pourcentage des frais*)
- “expense tract factor” means a percentage established pursuant to a unit agreement and used for the purpose of allocating to a unit tract eligible expenses associated with or
- «frais d'acquisition» Les frais engagés par une personne qu'il est raisonnable de considérer comme s'ils avaient été engagés pour l'acquisition d'un droit sur le pétrole ou le gaz ou en contrepartie de cette acquisition, mais ne s'entend pas
- a) des frais admissibles en ce qui concerne des terres auxquelles se rapporte le droit sur le pétrole ou le gaz;
  - b) des frais d'équipement; ou
  - c) des frais postérieurs à l'équipement. (*acquisition expenditure*)
- «frais d'aménagement acquis» Les frais d'aménagement admissibles qui sont engagés par une personne, à l'égard d'un puits, mais ne s'entend pas
- a) des frais d'aménagement liés à un intérêt à gagner;
  - b) des frais frappés d'une pénalité; et
  - c) des frais généraux internes. (*acquired development expense*)
- «frais d'aménagement frappés d'une pénalité» Les frais d'aménagement admissibles qui sont des frais frappés d'une pénalité. (*penalty development expense*)
- «frais d'aménagement liés à un intérêt à gagner» Les frais d'aménagement admissibles engagés à l'égard d'un puits pour l'acquisition d'un droit sur le pétrole ou le gaz à l'égard des terres où est situé ce puits, par une personne qui ne possède pas déjà ce droit, mais ne s'entend pas
- a) des frais frappés d'une pénalité; ou
  - b) des frais généraux internes. (*earning development expense*)
- «frais de maintien de la propriété des droits» Les frais engagés par une personne à Sa Majesté ou au propriétaire exclusif de droits sur le pétrole ou le gaz afin de maintenir ou de préserver la propriété des droits sur le pétrole ou le gaz. (*maintenance expenditure*)
- «frais d'équipement» Les coûts assumés pour équiper un puits, y compris les coûts
- a) de la pompe ou de tout autre dispositif de déplacement des fluides,
  - b) des conduits d'écoulement,
  - c) de la mise en réservoir de la production, ou
  - d) des compresseurs, des réchauffeurs, des déshydrateurs ou de tout autre appareil de traitement initial du pétrole ou du gaz extrait du puits afin de le préparer au transport, sauf les coûts ou frais admissibles, les coûts ou frais qui seraient admissibles n'eût été de l'article 12, les coûts d'emprunt de capital ou les dépenses générales d'aménagement et d'exploration au Canada. (*equipping expenditure*)
- «frais d'exploration acquis» Les frais d'exploration admissibles qui sont engagés par une personne à l'égard d'un puits, mais ne s'entend pas
- a) des frais d'exploration liés à un intérêt à gagner;
  - b) des frais frappés d'une pénalité; et
  - c) des frais visés au paragraphe 32(1). (*acquired exploration expense*)
- «frais d'exploration frappés d'une pénalité» Les frais d'exploration admissibles qui sont des frais frappés d'une pénalité. (*penalty exploration expense*)

- attributable to the recovery of oil or gas from a unit; (*facteur de répartition parcellaire des frais*)
- “internal overhead” means an eligible expense, other than a geological, geophysical or geochemical expense, incurred directly by a person, that cannot reasonably be allocated to a particular well, bituminous sands deposit, oil sands deposit or oil shale deposit; (*frais généraux internes*)
- “maintenance expenditure” means any expenditure incurred by a person to Her Majesty or a freehold owner of oil or gas rights that is in respect of or as consideration for the maintenance or preservation of the ownership of oil or gas rights; (*frais de maintien de la propriété des droits*)
- “minimum land block” means, in respect of
- (a) an eligible exploration expense, a tract comprising,
    - (i) in the Central Canada Area, Bay of Fundy Area, St. Lawrence Estuary Area or in Canada lands, other than Canada lands referred to in subparagraph (ii) or (iii), 18 000 hectares,
    - (ii) in the Mackenzie Valley and Yukon Territory Area, 8 000 hectares,
    - (iii) in the Liard Area, 4 000 hectares,
    - (iv) in the Foothills Area or Western Area, 512 hectares,
    - (v) in the Northern Area, Lloydminster Area or Plains Area, 128 hectares,
    - (vi) in the Lake Erie Area or Eastern Area, 256 hectares, and
    - (vii) in the Southwestern Ontario Area, 81 hectares, and
  - (b) an eligible development expense, a tract comprising
    - (i) in Canada lands, one Section, within the meaning of section 7 of the *Canada Oil and Gas Land Regulations*, and
    - (ii) in lands in Canada other than Canada lands, a drilling spacing unit, if one has been established, and in any other case 64 hectares; (*superficie minimale*)
- “net working interest land area” means a land area described in section 27
- (a) in which an applicant owns a working interest in respect of at least one zone underlying each portion of the land area, and
  - (b) in which each portion of the land area adjoins at least one other portion of the land area at a common point or line; (*superficie visée par un intérêt actif net*)
- “net working interest percentage” means a percentage determined in accordance with section 24; (*pourcentage d'intérêt actif net*)
- “non-participating party” means, in respect of any operation relating to a well including the drilling, completion, deepening, plugging back, whipstocking, re-completing or reworking of the well, an owner of a working interest in respect of lands in which the well is drilled who
- (a) is a party to an agreement relating to operations for the recovery of oil or gas from the lands, and
  - (b) does not participate in the operation; (*tiers non participant*)
- «frais d'exploration liés à un intérêt à gagner» Les frais d'exploration admissibles engagés à l'égard d'un puits pour l'acquisition d'un droit sur le pétrole ou le gaz à l'égard des terres où est situé ce puits, par une personne qui ne possède pas déjà ces droits, à l'exclusion
- a) des frais frappés d'une pénalité; ou
  - b) des frais visés au paragraphe 32(1). (*earning exploration expense*)
- «frais frappés d'une pénalité» Les frais admissibles engagés par une personne en ce qui concerne des travaux liés au puits qui auraient été engagés par une autre personne si celle-ci n'était pas un tiers non participant aux travaux. (*penalty expense*)
- «frais généraux internes» Les frais admissibles, autres que des frais de travaux géologiques, géophysiques ou géochimiques, engagés directement par une personne et qui ne peuvent pas raisonnablement être affectés à un puits donné, un gisement de sables bitumineux, un gisement de sables pétrolifères ou un gisement de schistes bitumineux. (*internal overhead*)
- «frais postérieurs à l'équipement» Les frais à l'égard de l'exploitation d'un puits ou pour le transport, le raffinage, le traitement ou la vente du pétrole ou du gaz et tous les frais à l'égard de la récupération ou l'écoulement du pétrole ou du gaz extrait d'un puits, à l'exclusion
- a) des coûts ou frais admissibles ou des coûts ou frais qui seraient admissibles n'eût été de l'article 12;
  - b) des frais d'équipement;
  - c) des frais de maintien de la propriété des droits;
  - d) des frais d'emprunt de capital; ou
  - e) des frais généraux d'exploration et d'aménagement au Canada. (*post-equipping expenditure*)
- «intérêt actif frappé d'une pénalité» L'intérêt actif dans une superficie frappée d'une pénalité qu'une personne a acquis ou acquerra d'un tiers non participant parce qu'elle a engagé des frais frappés d'une pénalité. (*penalty working interest*)
- «pourcentage de la production frappée d'une pénalité» La proportion, en pourcentage, que représentent, par rapport aux frais frappés d'une pénalité, les revenus nets de la disposition de la production frappée d'une pénalité qu'une personne a le droit de recevoir parce qu'elle a engagé des frais frappés d'une pénalité en ce qui concerne le puits d'où provient la production frappée d'une pénalité. (*penalty production percentage*)
- «pourcentage des coûts» La proportion, en pourcentage, que représente le coût admissible d'un bien assumé par une personne en ce qui concerne un projet, par rapport au total des coûts admissibles d'un bien assumé par toutes les personnes en ce qui concerne ledit projet. (*cost percentage*)
- «pourcentage des frais» Un pourcentage établi conformément à l'article 22 en ce qui concerne les dépenses admissibles relatives à un puits. (*expense percentage*)
- «pourcentage des frais d'équipement» Un pourcentage établi conformément au paragraphe (4) en ce qui concerne les frais d'équipement relatifs à un puits. (*equipping expenditure percentage*)
- «pourcentage des frais d'une parcelle» Le rapport, en pourcentage, que représentent les frais admissibles engagés par une



“operating interest percentage” means, subject to section 26, the proportion, expressed as a percentage, that the operating interest that a person owns in respect of a project is of the operating interest owned by all persons in respect of the project; (*pourcentage d'intérêt dans l'exploitation*)

“penalty development expense” means an eligible development expense that is a penalty expense; (*frais d'aménagement frappés d'une pénalité*)

“penalty expense” means an eligible expense incurred by a person in respect of an operation relating to a well that would have been incurred by another person if that other person were not a non-participating party in respect of the operation; (*frais frappés d'une pénalité*)

“penalty expense percentage” means a percentage determined in accordance with subsection 22(4) in respect of the penalty expense that pertains to a well; (*pourcentage des frais frappés d'une pénalité*)

“penalty exploration expense” means an eligible exploration expense that is a penalty expense; (*frais d'exploration frappés d'une pénalité*)

“penalty land area” means a land area described in section 28

(a) in which a person acquires a penalty working interest in respect of at least one zone underlying each portion of the land area, and

(b) in which each portion of the land area adjoins at least one other portion of the land area at a common point or line; (*superficie frappée d'une pénalité*)

“penalty net working interest percentage” means the net working interest percentage of a person determined in respect of a penalty land area as if the only working interest that the person owns in respect of the penalty land area is the penalty working interest that he earns by virtue of the penalty expense that he incurs in respect of the well; (*pourcentage d'intérêt actif net frappé d'une pénalité*)

“penalty production” means the amount of the oil or gas first recovered from a well, if any, that a person who incurs a penalty expense in respect of the well is entitled to retain to the exclusion of a non-participating party or any person not dealing at arm's length with a non-participating party if

(a) the person who incurs the penalty expense owns a working interest in respect of the lands containing the well,

(b) the well is completed for the recovery of oil or gas, and

(c) the persons who incur any penalty expense in respect of the well are entitled to retain possession of the well and all oil or gas recovered from the well until the proceeds of the disposition of the oil or gas are equal to an amount determined by reference to expenditures incurred in respect of the well or the recovery of the oil or gas; (*production frappée d'une pénalité*)

“penalty production percentage” means the proportion, expressed as a percentage, that the net proceeds of the disposition of penalty production that a person is entitled to receive by virtue of having incurred a penalty expense in respect of the well from which the penalty production is obtained is of the amount of the penalty expense; (*pourcentage de la production frappée d'une pénalité*)

personne à l'égard d'une unité parcellaire, par rapport au total des frais admissibles alloués à cette unité en vertu d'un accord d'union. (*tract expense percentage*)

«pourcentage des frais frappés d'une pénalité» Un pourcentage déterminé conformément au paragraphe 22(4) en ce qui a trait aux frais frappés d'une pénalité qui se rapportent à un puits. (*penalty expense percentage*)

«pourcentage des frais postérieurs à l'équipement» Le pourcentage des frais postérieurs à l'équipement relatifs à un puits, déterminé conformément au paragraphe (4). (*post-equipment expenditure percentage*)

«pourcentage d'intérêt actif» Sous réserve de l'article 23, la proportion, en pourcentage, que représente l'intérêt actif que possède une personne dans une parcelle, une zone, le pétrole ou le gaz, par rapport à l'intérêt actif que possèdent toutes personnes dans la parcelle, la zone, le pétrole ou le gaz, selon le cas. (*working interest percentage*)

«pourcentage d'intérêt actif net» Un pourcentage déterminé conformément à l'article 24. (*net working interest percentage*)

«pourcentage d'intérêt actif net frappé d'une pénalité» Le pourcentage d'intérêt actif net détenu par une personne qui est déterminé pour une superficie frappée d'une pénalité comme si l'intérêt actif que possède la personne pour la superficie frappée d'une pénalité est l'intérêt actif frappé d'une pénalité qu'il gagne du fait qu'il engage des frais frappés d'une pénalité à l'égard du puits. (*penalty net working interest percentage*)

«pourcentage d'intérêt dans l'exploitation» Sous réserve de l'article 26, la proportion, en pourcentage, que représente l'intérêt dans l'exploitation que possède une personne dans un projet, par rapport à l'intérêt dans l'exploitation que possèdent toutes les personnes en ce qui concerne le projet. (*operating interest percentage*)

«production frappée d'une pénalité» La quantité de pétrole ou de gaz extraite d'un puits qu'une personne qui engage des frais frappés d'une pénalité a le droit de conserver à l'exclusion d'un tiers non participant ou de toute personne ayant un lien de dépendance avec un tiers non participant, si

a) la personne qui engage les frais frappés d'une pénalité possède un intérêt actif dans les terres où est situé le puits;

b) le puits est achevé pour l'extraction de pétrole ou de gaz; et

c) les personnes qui engagent les frais frappés d'une pénalité en ce qui concerne le puits ont le droit de rester en possession dudit puits et de tout le pétrole ou le gaz extraits du puits jusqu'à ce que les recettes tirées de l'aliénation de ce pétrole ou gaz égalent un montant déterminé en fonction des frais engagés dans le puits ou dans l'extraction du pétrole ou du gaz. (*penalty production*)

«superficie frappée d'une pénalité» Une superficie décrite à l'article 28

a) dans laquelle une personne gagne un intérêt actif frappé d'une pénalité dans au moins une zone sous-jacente à chaque portion de ladite superficie; et

“penalty working interest” means the working interest acquired or to be acquired by a person in respect of a penalty land area from a non-participating party by virtue of incurring a penalty expense; (*intérêt actif frappé d’une pénalité*)

“post-equipping expenditure” means an expenditure in respect of operating a well, transporting, refining, processing or selling oil or gas recovered from the well or any other expenditure in respect of the recovery or disposition of oil or gas so recovered but does not include

- (a) an eligible cost or expense or any cost or expense that, but for section 12, would be an eligible cost or expense,
- (b) an equipping expenditure,
- (c) a maintenance expenditure,
- (d) a cost of borrowing capital, or
- (e) a Canadian exploration and development overhead expense; (*frais postérieurs à l’équipement*)

“post-equipping expenditure percentage” means a percentage determined in accordance with subsection (4) in respect of the post-equipping expenditure that pertains to a well; (*pourcentage des frais postérieurs à l’équipement*)

“production tract factor” means a percentage established pursuant to a unit agreement and used for the purpose of allocating to a unit tract oil or gas recovered from the unit; (*facteur de répartition parcellaire de la production*)

“range”, in respect of a Canadian ownership rate, means a range of Canadian ownership rates described in section 10 of the Act; (*tranche*)

“reduction factor” means a percentage determined in accordance with section 25; (*facteur de réduction*)

“tract expense percentage” means the proportion, expressed as a percentage, that the eligible expense incurred by a person in respect of a unit tract is of the total eligible expense allocated to the unit tract pursuant to a unit agreement; (*pourcentage des frais d’une parcelle*)

“working interest percentage” means, subject to section 23, the proportion, expressed as a percentage, that the working interest that a person owns in respect of any tract, zone or oil or gas is of the working interest owned by all persons in respect of the tract, zone or the oil or gas, as the case may be; (*pourcentage d’intérêt actif*)

“zone” means an area of land, delimited by a stratum or sequence of strata, forming part of the subsurface of a tract. (*zone*)

b) dans laquelle chaque portion de ladite superficie touche à au moins une autre portion, à un point commun ou le long d’une ligne commune. (*penalty land area*)

«superficie minimale» En ce qui concerne

a) des frais d’exploration admissibles, une parcelle comprenant

- (i) 18 000 hectares dans la région du Canada central, dans la région de la baie de Fundy, dans la région de l’estuaire du Saint-Laurent ou dans les terres du Canada, autres que les terres mentionnées au sous-alinéa (ii) ou (iii),
- (ii) 8 000 hectares dans la région de la vallée du Mackenzie et du Yukon,
- (iii) 4 000 hectares dans la région de la rivière Liard,
- (iv) 512 hectares dans la région des avant-monts et de l’Ouest,
- (v) 128 hectares dans la région du Nord, dans la région de Lloydminster ou dans la région des Plaines,
- (vi) 256 hectares dans la région du lac Érié ou dans la région de l’Est, et
- (vii) 81 hectares dans la région du sud-ouest de l’Ontario; et

b) des frais d’aménagement admissibles, une parcelle comprenant

- (i) une section des terres du Canada, au sens de l’article 7 du *Règlement sur les terres pétrolifères et gazifères du Canada*, et
- (ii) dans le cas de terres situées au Canada mais qui ne sont pas des terres du Canada, une unité de forage, si une telle unité a été établie ou, dans la négative, 64 hectares. (*minimum land block*)

«superficie visée par un intérêt actif net» Une superficie décrite à l’article 27

a) dans laquelle le demandeur possède un intérêt actif dans au moins une zone sous-jacente à chaque portion de ladite superficie; et

b) dans laquelle chaque portion de ladite superficie touche à au moins une autre portion, à un point commun ou le long d’une ligne commune. (*net working interest land area*)

«tiers non participant» À l’égard des travaux liés à un puits, y compris le forage, l’achèvement, l’approfondissement, l’obturation, la déviation, le réachèvement ou le reconditionnement du puits, un propriétaire d’un intérêt actif dans des terres où est foré un puits, qui

a) est partie à un accord relatif aux travaux d’extraction du pétrole ou du gaz des terres; et

b) ne participe pas aux travaux. (*non-participating party*)

«tranche» Relativement au taux de participation canadienne, la tranche du taux de participation canadienne mentionnée à l’article 10 de la Loi. (*range*)

«unité de forage» Une parcelle qui est établie pour le forage d’un puits sur des terres situées au Canada, mais qui ne sont pas des terres du Canada et qui est allouée au puits aux termes ou en vertu d’une loi, d’un règlement ou d’un décret ou d’une ordonnance d’une instance gouvernementale dont

(2) The land areas named in the definition “minimum land block” in subsection (1) are the areas of land described in Schedule IV.

(3) For the purpose of the definition “penalty production percentage” in subsection (1), “the net proceeds of the disposition of penalty production” referred to in that definition are the gross proceeds of the disposition of penalty production less any

- (a) equipping expenditure,
- (b) post-equipping expenditure,
- (c) freehold lessor’s royalty, or
- (d) payment to an owner of a net interest or a gross interest or to Her Majesty as a lessor of oil or gas rights,

that is associated with or attributable to the production from the relevant well and that, other than in the case of penalty production, would be borne by a non-participating party.

(4) For the purposes of adjusting an eligible cost or expense pursuant to this Part,

- (a) an applicant shall determine, in respect of a well, the proportion, expressed as a percentage, that the equipping expenditure or post-equipping expenditure that has been incurred or is by agreement to be incurred in relation to the applicant in respect of each identifiable item of equipping expenditure or post-equipping expenditure, as the case may be, is of that item of equipping expenditure or post-equipping expenditure;
- (b) the equipping expenditure percentage of an applicant for a well at any particular time shall be the highest percentage determined at that time under paragraph (a) in respect of equipping expenditures incurred in relation to the applicant in respect of that well; and
- (c) the post-equipping expenditure percentage of an applicant for a well at any particular time shall be the highest percentage determined at that time under paragraph (a) in respect of post-equipping expenditures incurred in relation to the applicant in respect of that well.

(5) An agreement referred to in subsection 11(2.2), paragraph 25(2)(a), subsection 32(6) or paragraph 35(1)(a) shall cease to be an agreement for the purposes of that subsection or paragraph if, since the date referred to in that subsection or paragraph, the agreement has been amended to vary materially the rights, benefits or obligations thereunder of the person in respect of whose cost or expense an incentive is applied for or of any person referred to in section 7 who is associated with that person.

(5.1) An agreement referred to in subsection 11(2.2), subsection 32(6) or paragraph 35(1)(a) that is an agreement pursuant to which oil and gas rights are or will be acquired by

la compétence s’étend au forage dudit puits. (*drilling spacing unit*)

«zone» Une superficie délimitée par une couche ou succession de couches qui forme une partie du sous-sol d’une parcelle.  
(*zone*)

(2) Les régions mentionnées dans la définition de «superficie minimale» au paragraphe (1) sont celles qui sont décrites à l’annexe IV.

(3) Aux fins de la définition de «pourcentage de la production frappée d’une pénalité» au paragraphe (1), les «revenus nets de l’aliénation de la production frappée d’une pénalité» visés dans cette définition désignent les revenus bruts de l’aliénation de la production frappée d’une pénalité, moins

- a) les frais d’équipement,
- b) les frais postérieurs à l’équipement,
- c) les redevances de locateur de terres libres de toute servitude, et
- d) tout paiement versé à un propriétaire d’un intérêt net ou brut ou à Sa Majesté à titre de locateur d’un droit sur le pétrole ou le gaz,

qui sont associés ou attribués à la production récupérée du puits pertinent et lesquels, sauf dans le cas de production frappée d’une pénalité, auraient été engagés par un tiers non participant.

(4) Aux fins de la rectification, conformément à la présente Partie, des coûts ou frais admissibles,

- a) un demandeur doit déterminer le pourcentage des frais d’équipement ou des frais postérieurs à l’équipement qu’il a engagés ou consenti à engager en vertu d’un accord dans les postes identifiables de frais d’équipement d’un puits ou postérieurs à son équipement, selon le cas, en fonction de chacun de ces postes;
- b) le pourcentage des frais d’équipement engagés à une date donnée par le demandeur dans un puits est toujours le pourcentage le plus élevé de frais d’équipement que le demandeur a engagés dans ce puits à cette date, lequel est alors déterminé conformément à l’alinéa a);
- c) le pourcentage des frais postérieurs à l’équipement engagés à une date donnée par le demandeur dans un puits est toujours le pourcentage le plus élevé des frais postérieurs à l’équipement que le demandeur a engagés dans ce puits à cette date, lequel est alors déterminé conformément à l’alinéa a).

(5) Un accord mentionné au paragraphe 11(2.2), à l’alinéa 25(2)a), au paragraphe 32(6) ou à l’alinéa 35(1)a) cesse d’être un accord aux fins du paragraphe ou de l’alinéa en question si, depuis la date mentionnée dans le paragraphe ou l’alinéa, l’accord a été modifié de manière à changer substantiellement les droits, bénéfices ou obligations de la personne dont les coûts ou les frais font l’objet de la demande de subvention ou de toute personne visée à l’article 7 avec laquelle cette dernière est associée.

(5.1) Un accord mentionné au paragraphe 11(2.2), au paragraphe 32(6) ou à l’alinéa 35(1)a), selon lequel des droits sur le pétrole ou le gaz sont ou seront acquis par une personne,



a person shall cease to be an agreement for the purposes of that subsection or paragraph if, since the date referred to in that subsection or paragraph, any party thereto from whom the person has or will acquire such rights has changed.

(6) In applying the expression “eligible asset cost”, as interpreted by section 9, to the definition “cost percentage” in subsection (1) of this section, the expression shall be read as including costs that, but for subparagraph 12(1)(a)(ii) or paragraph 12(1)(b), (h) or (i) or the fact that they were incurred prior to 1981, would be eligible asset costs for the purposes of Part I.

(7) In applying the expression “eligible development expense”, as interpreted by section 10, or “eligible exploration expense”, as interpreted by section 11, to

(a) the definition “acquired development expense”, “acquired exploration expense”, “earning development expense”, “earning exploration expense”, “penalty development expense” or “penalty exploration expense” in subsection (1) of this section, or

(b) section 22,

the expression shall be read

(c) as including

(i) where subsection 35(2) applies, the amount that would have been determined for the purposes of that subsection under subsection 35(3), if subsection 35(3) were read without reference to paragraph 35(3)(b), and

(ii) an expense that, but for

(A) subparagraph 12(1)(a)(ii), paragraph 12(1)(b), (h) or (i),

(B) the fact that it is a Canadian exploration and development overhead expense described in paragraph (d) of item 1 of Schedule V, or

(C) the fact that it was incurred prior to 1981,

would be an eligible exploration expense or eligible development expense, as the case may be, for the purposes of Part I, and

(d) as excluding expenses described in clause 66.2(5)(a)(i)(A), (C) or (D) of the *Income Tax Act*.

(8) For the purposes of the definition “working interest percentage” in subsection (1), the expression “working interest owned by all persons in respect of the tract” shall be read as not including a Crown share or any share held on behalf of Her Majesty in right of Canada under subsection 23(3) or paragraph 55(2)(b) of the *Canada Oil and Gas Act*.

(9) Where a corporation makes an application for an incentive in respect of an eligible expense incurred by another person in the circumstances referred to in subsection 7(1), for the purposes of subsection 2(3), section 8 and Part II, eligible expense shall be considered to have been incurred by the corporation.

(10) Where an application for an incentive is made before all the costs or expenses relevant to the determination of any cost percentage, expense percentage, penalty expense percent-

cesse d'être un accord aux fins du paragraphe ou de l'alinéa en question si, depuis la date mentionnée dans le paragraphe ou l'alinéa, la partie à l'accord de qui la personne a acquis ou acquerra les droits a changé.

(6) Lorsqu'elle est appliquée à la définition du «pourcentage des coûts» au paragraphe (1), l'expression «coût admissible d'un bien», telle qu'interprétée à l'article 9, comprend les coûts qui, n'eussent été le sous-alinéa 12(1)a)(ii), l'alinéa 12(1)b), h) ou i) ou le fait qu'ils ont été engagés avant 1981, auraient été un coût admissible d'un bien aux fins de la Partie I.

(7) Lorsqu'elle est appliquée

a) aux définitions de «frais d'aménagement acquis», «frais d'exploration acquis», «frais d'exploration liés à un intérêt à gagner», «frais d'aménagement liés à un intérêt à gagner», «frais d'exploration frappés d'une pénalité», «frais d'aménagement frappés d'une pénalité» données au paragraphe (1), ou

b) à l'article 22,

l'expression «frais d'aménagement admissibles», selon le sens qui lui est donné à l'article 10, ou «frais d'exploration admissibles», selon le sens qui lui est donné à l'article 11,

c) comprend

(i) lorsque le paragraphe 35(2) s'applique, le montant qui aurait été déterminé aux fins de ce paragraphe, conformément au paragraphe 35(3), si ce dernier était interprété sans égard à son alinéa b), et

(ii) les frais qui, n'eussent été

(A) du sous-alinéa 12(1)a)(ii) ou de l'alinéa 12(1)b), h) ou i),

(B) du fait qu'ils sont des frais généraux d'exploration et d'aménagement au Canada décrits à l'alinéa d) de l'Article 1 de l'annexe V, ou

(C) le fait qu'ils ont été engagés avant 1981,

seraient des frais d'exploration admissibles ou des frais d'aménagement admissibles, selon le cas, aux fins de la Partie I, et

d) exclura les frais décrits à la disposition 66.2(5)a)(i)(A), (C) ou (D) de la *Loi de l'impôt sur le revenu*.

(8) Au sens de la définition du «pourcentage d'intérêt actif» donnée au paragraphe (1), l'intérêt actif que possèdent toutes personnes dans la parcelle visée ne comprend pas une part de la Couronne ou toute autre part détenue au nom de Sa Majesté du chef du Canada aux termes du paragraphe 23(3) ou de l'alinéa 55(2)b) de la *Loi sur le pétrole et le gaz naturel du Canada*.

(9) Lorsqu'une société présente une demande de subvention à l'égard des frais admissibles engagés par une autre personne dans les circonstances mentionnées au paragraphe 7(1), les frais admissibles sont, aux fins du paragraphe 2(3), de l'article 8 et de la partie II, réputés avoir été engagés par la société.

(10) Lorsqu'une demande de subvention est présentée avant que tous les coûts ou frais concernant le calcul d'un pourcentage des coûts, d'un pourcentage des frais, d'un pourcentage

age or tract expense percentage, as the case may be, have been incurred, the determination may, subject to subsection 16(5), be made on the basis of

- (a) the relevant costs or expenses incurred by any person to the date of the application; and
- (b) a reasonable estimate by the applicant of his share of the relevant costs or expenses to be incurred. SOR/83-216, s. 4; SOR/83-683, s. 8.

#### *Expense Percentage and Penalty Expense Percentage Determination*

22. (1) An applicant shall, for the purposes of adjusting an eligible expense, determine, in respect of a well, an expense percentage for each eligible expense incurred in respect of the well that is

- (a) an acquired development expense;
- (b) an acquired exploration expense;
- (c) an earning development expense;
- (d) an earning exploration expense;
- (e) a penalty development expense; and
- (f) a penalty exploration expense.

(2) The expense percentage of an applicant shall be

- (a) for an acquired development expense in respect of a well for which the applicant has an earning expense, the proportion, expressed as a percentage, that the applicant's acquired development expense in respect of the well is of the total eligible development expense incurred by all persons in respect of the well after the oil or gas rights to which the earning expense pertains have been earned by the applicant;
- (b) for an acquired development expense in respect of a well for which the applicant has no earning expense, the proportion, expressed as a percentage, that the applicant's acquired development expense in respect of the well is of the total eligible development expense incurred by all persons in respect of that well;
- (c) for an acquired exploration expense in respect of a well for which the applicant has an earning expense, the proportion, expressed as a percentage, that the applicant's acquired exploration expense in respect of the well is of the total eligible exploration expense incurred by all persons in respect of the well after the oil or gas rights to which the earning expense pertains have been earned by the applicant;
- (d) for an acquired exploration expense in respect of a well for which the applicant has no earning expense, the proportion, expressed as a percentage, that the applicant's acquired exploration expense in respect of the well is of the total eligible exploration expense incurred by all persons in respect of that well;
- (e) for an earning development expense, the proportion, expressed as a percentage, that the applicant's earning development expense in respect of the well is of the total eligible development expense incurred by all persons in respect of the well before the oil or gas rights to which the

des frais frappés d'une pénalité ou d'un pourcentage des frais d'une parcelle, selon le cas, n'aient été engagés; ce calcul peut, sous réserve du paragraphe 16(5), être effectué en tenant compte

- a) de tous les coûts ou frais pertinents qui ont été engagés par toute personne à la date de la demande; et
- b) d'une évaluation raisonnable, établie par le demandeur, de sa part des coûts ou frais pertinents à engager. DORS/83-216, art. 4; DORS/83-683, art. 8; DORS/84-296, art. 8.

#### *Détermination du pourcentage des frais et du pourcentage des frais frappés d'une pénalité*

22. (1) Aux fins de rectification des frais admissibles, un demandeur doit déterminer, en ce qui concerne un puits, un pourcentage des frais pour chaque catégorie de frais admissibles engagés dans ce puits qui sont

- a) des frais d'aménagement acquis;
- b) des frais d'exploration acquis;
- c) des frais d'aménagement liés à un intérêt à gagner;
- d) des frais d'exploration liés à un intérêt à gagner;
- e) des frais d'aménagement frappés d'une pénalité; et
- f) des frais d'exploration frappés d'une pénalité.

(2) Le pourcentage des frais d'un demandeur est calculé comme suit:

- a) dans le cas de frais d'aménagement acquis en ce qui concerne un puits dans lequel le demandeur a engagé des frais liés à un intérêt à gagner, la proportion, en pourcentage, des frais d'aménagement acquis qui ont été engagés par le demandeur dans ce puits, par rapport à tous les frais d'aménagement admissibles engagés par toute personne dans ce puits après l'acquisition, par le demandeur, de droits sur le pétrole ou le gaz auxquels ont trait les frais liés à l'intérêt actif à gagner;
- b) dans le cas de frais d'aménagement acquis, en ce qui concerne un puits dans lequel le demandeur n'a pas engagé de frais liés à l'intérêt actif à gagner, la proportion, en pourcentage, des frais d'aménagement acquis qui ont été engagés par le demandeur dans ce puits, par rapport à tous les frais d'aménagement admissibles engagés par toute personne dans ce puits;
- c) dans le cas de frais d'exploration acquis, en ce qui concerne un puits dans lequel le demandeur a engagé des frais liés à l'intérêt actif à gagner, la proportion, en pourcentage, des frais d'exploration acquis qu'a engagés le demandeur dans ce puits, par rapport à tous les frais d'exploration admissibles qui ont été engagés dans ce puits par toute personne après l'acquisition, par le demandeur, de droits sur le pétrole ou le gaz sur lesquels portent les frais liés à l'intérêt actif à gagner;
- d) dans le cas de frais d'exploration acquis, en ce qui concerne un puits dans lequel le demandeur n'a pas engagé de frais liés à l'intérêt actif à gagner, la proportion, en pourcentage, des frais d'exploration acquis qui ont été engagés dans le puits par le demandeur, par rapport à tous les

earning development expense pertains have been earned by the applicant; and

(f) for an earning exploration expense, the proportion, expressed as a percentage, that the applicant's earning exploration expense in respect of the well is of the total eligible exploration expense incurred by all persons in respect of the well before the oil or gas rights to which the earning exploration expense pertains have been earned by the applicant.

(3) An expense percentage shall be determined without regard to subsection 2(3).

(4) The penalty expense percentage of an applicant in respect of a well shall be

(a) in respect of a penalty exploration expense, the proportion, expressed as a percentage, that the applicant's penalty exploration expense in respect of the operations to which it pertains is of the total eligible exploration expense incurred by all persons in respect of those operations; and

(b) in respect of a penalty development expense, the proportion, expressed as a percentage, that the applicant's penalty development expense in respect of the operations to which it pertains is of the total eligible development expense incurred by all persons in respect of those operations.

#### *Working Interest Percentage Determination*

23. (1) Subject to subsections (3) to (5), where the working interest of an applicant in respect of a net working interest land area or penalty land area varies between or excludes tracts, zones or oil or gas, a separate working interest percentage shall be determined for the working interest in respect of each tract and zone within the relevant land area and in respect of both the oil and the gas.

(2) For the purposes of subsection (1), the working interest percentage for the working interest of an applicant in respect of a zone or substance excluded from the working interest is zero.

(3) For the purposes of subsection (1), a zone that is excluded from the working interest of an applicant in respect of a net working interest land area or penalty land area shall not be taken into consideration in determining a working interest percentage where

(a) the oil or gas rights in respect of the excluded zone are retained by Her Majesty or a freehold owner;

(b) prior to the applicant entering into the agreement pursuant to which ownership of the working interest is or will be acquired, it was reasonable to believe that the excluded zone was capable of production in commercial quantities;

frais d'exploration admissibles engagés par toute personne dans ce puits;

e) dans le cas de frais d'aménagement liés à un intérêt à gagner, la proportion, en pourcentage, de ces frais que le demandeur a engagés dans ce puits, par rapport à tous les frais d'aménagement admissibles qui ont été engagés dans ce puits par toute personne avant l'acquisition, par le demandeur, de droits sur le pétrole ou le gaz sur lesquels portent les frais d'aménagement liés à un intérêt à gagner; et

f) dans le cas de frais d'exploration liés à un intérêt à gagner, la proportion, en pourcentage, de ces frais qu'a engagés le demandeur dans un puits, par rapport à tous les frais d'exploration admissibles qui ont été engagés dans ce puits par toute personne avant l'acquisition, par le demandeur, de droits sur le pétrole ou le gaz sur lesquels portent les frais d'exploration liés à l'intérêt à gagner.

(3) Le pourcentage des frais est calculé sans tenir compte du paragraphe 2(3).

(4) Le pourcentage des frais frappés d'une pénalité d'un demandeur à l'égard d'un puits est

a) dans le cas de frais d'exploration frappés d'une pénalité, la proportion, en pourcentage, de ces frais qu'a engagés le demandeur, par rapport à tous les frais d'exploration admissibles qui ont été engagés par toute personne dans les travaux qui entraînent ces frais d'exploration frappés d'une pénalité; et

b) dans le cas de frais d'aménagement frappés d'une pénalité, la proportion, en pourcentage, de ces frais qu'a engagés le demandeur, par rapport à tous les frais d'aménagement admissibles qui ont été engagés par toute personne dans les travaux qui entraînent les frais d'aménagement frappés d'une pénalité.

#### *Calcul du pourcentage d'intérêt actif*

23. (1) Sous réserve des paragraphes (3) à (5), lorsque l'intérêt actif d'un demandeur dans une superficie visée par un intérêt actif net ou une superficie frappée d'une pénalité varie en fonction de la parcelle, de la zone ou de la présence de pétrole ou de gaz, ou exclut un de ces éléments, un pourcentage d'intérêt actif distinct est calculé pour l'intérêt actif de chaque parcelle ou zone de la superficie visée et en ce qui concerne le pétrole ou le gaz présent.

(2) Aux fins du paragraphe (1), le pourcentage d'intérêt actif d'un demandeur en ce qui concerne une zone ou une substance exclue de l'intérêt actif est égal à zéro.

(3) Aux fins du paragraphe (1), il n'est pas tenu compte, dans le calcul du pourcentage d'intérêt actif d'une zone exclue de l'intérêt actif d'un demandeur à l'égard d'une superficie visée par un intérêt actif net ou d'une superficie frappée d'une pénalité, lorsque

a) des droits sur le pétrole ou le gaz relatifs à la zone exclue sont détenus par Sa Majesté ou par un propriétaire exclusif;

b) avant la signature, par le demandeur, de l'accord aux termes duquel la propriété de l'intérêt actif est ou sera gagnée, il est raisonnable de croire que la zone exclue pouvait produire en quantités commercialisables;



(c) the base of the excluded zone is below the depth

(i) to which a well has been drilled, if drilling of the well has been completed, or

(ii) to which a well is to be drilled pursuant to an agreement, if drilling of the well has not been completed; or

(d) the working interest of the applicant is in respect of a penalty land area and the applicant has not incurred any penalty expense in respect of the excluded zone.

(3.1) Paragraph (3)(d) is applicable only for purposes of adjusting a penalty expense referred to in section 38.

(4) Paragraph (3)(c) does not apply in respect of a well situated on Canada lands where, if drilling of the well

(a) has been completed, the well has been drilled to a depth of 4 000 metres or more; or

(b) has not been completed, the well is, pursuant to an agreement, to be drilled to a depth of 4 000 metres or more.

(5) For the purposes of subsection (1), oil and gas that is excluded from a working interest in a tract or zone shall not be taken into consideration in determining a working interest percentage where

(a) the other substance is included in the working interest in respect of the same tract or zone, as the case may be; and

(b) the oil or gas rights in respect of the excluded substance are retained by Her Majesty or a freehold owner.

(6) Where at the time an eligible expense is incurred in respect of which a working interest percentage determination is relevant, a right exists by contract, equity or otherwise, either immediately or in the future and either absolutely or contingently, that would, if exercised, reduce the working interest percentage, the working interest percentage shall be determined as if the right had been exercised.

(7) Subsection (6) does not apply in respect of a right that

(a) is created by statute, regulation or order of a government authority having jurisdiction in that regard;

(b) is a right of first refusal that provides for an exercise price equivalent to fair market value at the time the right is exercised;

(c) is contingent on an event that is not reasonably expected to occur or on circumstances beyond the control of any person, other than the owner of the working interest to which the right pertains;

(d) arises from a security interest; or

(e) is owned by a person who is an approved holder in relation to the owner of the working interest to which the right pertains.

(8) Notwithstanding paragraph (7)(c) or (d), subsection (6) applies in respect of a right created under an agreement pursuant to which the owner acquired the working interest to which the right pertains unless the right is exercisable at a price equivalent to fair market value at the time it is exercised.

c) la profondeur de la zone exclue est supérieure

(i) à la profondeur d'un puits foré, lorsque le forage du puits est terminé, ou

(ii) à la profondeur à laquelle il a été convenu de forer, si le forage n'est pas terminé; ou

d) l'intérêt actif du demandeur a trait à une superficie frappée d'une pénalité et que le demandeur n'a pas engagé de frais frappés d'une pénalité à l'égard de la zone exclue.

(3.1) L'alinéa (3)d) ne s'applique qu'aux fins de la rectification des frais frappés d'une pénalité conformément à l'article 38.

(4) L'alinéa (3)c) ne s'applique pas dans le cas d'un puits situé dans les terres du Canada lorsque

a) le puits a été foré à une profondeur de 4 000 mètres ou plus si le forage du puits est terminé; ou

b) le puits sera foré conformément à un accord, à une profondeur de 4 000 mètres ou plus, si le forage n'est pas terminé.

(5) Aux fins du paragraphe (1), il ne sera pas tenu compte dans le calcul du pétrole ou du gaz exclu d'un intérêt actif dans une parcelle ou zone particulière, lorsque

a) l'autre substance est comprise dans l'intérêt actif ayant trait à la même parcelle ou zone, le cas échéant; et

b) les droits sur le pétrole ou le gaz sont détenus par Sa Majesté ou par un propriétaire exclusif.

(6) Lorsque, au moment où sont engagés des frais admissibles auxquels s'applique le calcul d'un pourcentage d'intérêt actif, un droit existe en vertu d'un contrat ou autrement, immédiatement ou à l'avenir et de façon absolue ou aléatoire, dont l'exercice réduirait le pourcentage d'intérêt actif, le pourcentage d'intérêt actif est calculé comme si ce droit avait été exercé.

(7) Le paragraphe (6) ne s'applique pas en ce qui concerne un droit qui

a) résulte d'une loi, d'un règlement, ou d'un décret ou d'une ordonnance émanant d'une autorité gouvernementale compétente;

b) est un droit de premier refus qui stipule un prix d'exercice équivalent à la juste valeur marchande au moment de l'exercice du droit;

c) dépend d'un événement aléatoire ou de circonstances indépendantes de la volonté de toute personne, autre que le propriétaire de l'intérêt actif auquel le droit se rapporte;

d) résulte d'un droit détenu en garantie; ou

e) appartient à un détenteur approuvé par rapport au propriétaire de l'intérêt actif auquel le droit se rapporte.

(8) Nonobstant l'alinéa (7)c) ou d), le paragraphe (6) s'applique à tout droit établi en vertu d'un accord aux termes duquel le propriétaire a acquis l'intérêt actif qui fait l'objet du droit, à moins que l'exercice du droit ne puisse avoir lieu qu'à un prix équivalent à sa juste valeur marchande au moment de son exercice.

(9) The expression “agreement” in subsection (8) includes any agreement one of the reasons for the existence of which can reasonably be considered to be the avoidance of the application of that subsection. SOR/83-216, s. 5.

#### *Net Working Interest Percentage Determination*

24. (1) Subject to this section, the net working interest percentage in respect of the working interest of an applicant in a net working interest land area or penalty land area is the lowest of the products obtained by multiplying each working interest percentage in respect of that working interest by the percentage remaining after all reduction factors, if any, that relate to that part of the working interest to which the determination of the working interest percentage pertains are subtracted from 100%.

(2) Where a right exists either immediately or in the future and either absolutely or contingently, to convert a net interest or gross interest charged against all or part of a working interest to which the determination of a net working interest percentage pertains, other than a net interest or gross interest described in paragraph 25(2)(a) or (b), to a working interest, the net working interest percentage determined under subsection (1) in respect of the working interest shall be equal to the lesser of

(a) the net working interest percentage determined under subsection (1) if

- (i) in determining the relevant working interest percentage under section 23, the conversion right in respect of the net interest or gross interest was a right to which subsection 23(6) applies, and
- (ii) the reduction factor determined under section 25 for the net interest or gross interest was zero,

and

(b) the net working interest percentage determined under subsection (1) if

- (i) in determining the relevant working interest percentage under section 23, the conversion right in respect of the net interest or gross interest was a right to which subsection 23(6) does not apply, and
- (ii) the reduction factor in respect of the net interest or gross interest was determined under section 25 without regard to the conversion right.

(3) The net working interest percentage in respect of the working interest of an applicant in a unit tract is the lowest of the products obtained by multiplying each working interest percentage of the applicant in respect of the unit tract zone that is subject to the agreement by the percentage remaining after all reduction factors, if any, relating to such zone are subtracted from 100%.

(4) In determining a net working interest percentage for the purposes of section 33, a reduction factor attributable to a net interest or gross interest shall be taken into account only if the net interest or gross interest is owned by the owner of a working interest in the relevant net working interest land area or by a person who does not deal at arm's length with that owner.

(9) Le mot «accord» au paragraphe (8) s'entend de tout accord dont l'un des buts peut raisonnablement être réputé d'éviter que ledit paragraphe s'applique. DORS/83-216, art. 5; DORS/84-296, art. 9.

#### *Calcul du pourcentage d'intérêt actif net*

24. (1) Sous réserve du présent article, le pourcentage d'intérêt actif net, en ce qui concerne un intérêt actif d'un demandeur dans une superficie visée par un intérêt actif net ou une superficie frappée d'une pénalité, est le plus petit des produits obtenus en multipliant chaque pourcentage d'intérêt actif relatif à cet intérêt actif dans la superficie par le pourcentage qui reste après avoir soustrait de 100 pour cent tous les facteurs de réduction, le cas échéant, liés à la partie de l'intérêt actif à laquelle s'applique le calcul du pourcentage d'intérêt actif.

(2) Lorsqu'il existe soit immédiatement ou à l'avenir et de façon absolue ou aléatoire, un droit de conversion en un intérêt actif d'un intérêt net ou brut, autre qu'un intérêt net ou brut décrit à l'alinéa 25(2)a) ou b), imputé sur une partie ou la totalité de l'intérêt actif auquel se rapporte le calcul du pourcentage d'intérêt actif, le pourcentage d'intérêt actif net dans l'intérêt actif, déterminé en vertu dudit paragraphe (1), est égal au moindre

a) du pourcentage d'intérêt actif net déterminé en vertu du paragraphe (1) si

- (i) aux fins de la détermination du pourcentage d'intérêt actif pertinent en vertu de l'article 23, le droit de conversion de l'intérêt net ou brut est réputé être un droit auquel le paragraphe 23(6) s'applique, et
- (ii) le facteur de réduction relatif à l'intérêt brut ou net, déterminé en vertu de l'article 25, est réputé nul,

et

b) du pourcentage d'intérêt actif net déterminé en vertu du paragraphe (1) si

- (i) aux fins de la détermination du pourcentage d'intérêt actif pertinent en vertu de l'article 23, le droit de conversion de l'intérêt net ou brut était un droit auquel le paragraphe 23(6) ne s'applique pas, et
- (ii) le facteur de réduction relatif à l'intérêt net ou brut a été déterminé en vertu de l'article 25 sans tenir compte du droit de conversion.

(3) Le pourcentage d'intérêt actif net, en ce qui concerne un intérêt actif d'un demandeur dans une parcelle unitaire, est le plus petit des produits obtenus en multipliant chaque pourcentage d'intérêt actif du demandeur relatif à la zone de parcelle unitaire qui fait l'objet de l'accord par le pourcentage qui reste après avoir soustrait de 100 pour cent tous les facteurs de réduction, le cas échéant, liés à cette zone.

(4) Pour déterminer le pourcentage d'intérêt actif net aux fins de l'article 33, un facteur de réduction attribuable à un intérêt net ou brut doit être pris en compte seulement si l'intérêt net ou brut appartient à un propriétaire d'un intérêt actif dans la superficie pertinente visée par un intérêt actif net ou à une personne ayant un lien de dépendance avec ce propriétaire.

### *Reduction Factors*

25. (1) Subject to subsection (2), a reduction factor in respect of each working interest percentage determined under subsection 23(1) shall be determined for each net interest or gross interest charged against all or part of the working interest to which the determination of the working interest percentage pertains.

(2) No reduction factor shall be determined in respect of a net interest or gross interest that is

(a) charged against a working interest pursuant to an agreement in writing entered into on or before October 28, 1980; or

(b) owned by a person who is an approved holder in relation to the owner of the working interest against which the net interest or gross interest is charged.

(3) Where a net interest is calculated as a predetermined percentage or range of percentages of, and is payable out of, all or a predetermined percentage of

(a) the oil or gas recovered from a tract, or

(b) the proceeds of the disposition of the oil or gas,

the reduction factor in respect of the net interest is the percentage determined pursuant to Formula 1.

(4) Where a net interest is not calculated and payable in a manner described in subsection (3), the reduction factor in respect of the net interest is 100%.

(5) Where a gross interest is calculated as a predetermined percentage or range of percentages of, and is payable out of, all or a predetermined percentage of

(a) the oil or gas recovered from a tract, or

(b) the proceeds of the disposition of the oil or gas,

the reduction factor in respect of the gross interest is the percentage determined pursuant to Formula 2.

(6) Where a gross interest is not calculated and payable in a manner described in subsection (5), the reduction factor in respect of the gross interest is 100%.

(7) For the purposes of subsections (3) and (5), where a right or interest under a net interest or gross interest is dependent on a contingency, the reduction factor in respect of the net interest or gross interest, as the case may be, shall be determined as if the contingency had already occurred, but this subsection shall not apply so as to reduce a reduction factor.

### *Operating Interest Percentage Determination*

26. (1) Where at the time an eligible asset cost is incurred in respect of which an operating interest percentage determination is relevant, a right exists by contract, equity or otherwise, either immediately or in the future and either absolutely or contingently, that would, if exercised, reduce the operating interest percentage, the operating interest percentage shall be determined as if the right had been exercised.

(2) Subsection (1) does not apply in respect of a right referred to therein that

### *Facteurs de réduction*

25. (1) Sous réserve du paragraphe (2), un facteur de réduction applicable à chaque pourcentage d'intérêt actif déterminé en vertu du paragraphe 23(1), est calculé, pour chaque intérêt net ou brut imputé sur la totalité ou une partie de l'intérêt actif auquel se rapporte le calcul du pourcentage d'intérêt actif.

(2) Aucun facteur de réduction n'est calculé pour un intérêt net ou brut qui

a) est imputé sur un intérêt actif conformément à un accord écrit intervenu au plus tard le 28 octobre 1980; ou

b) appartient à un détenteur approuvé par rapport au propriétaire de l'intérêt actif sur lequel est imputé l'intérêt net ou brut.

(3) Lorsqu'un intérêt net est calculé sous forme de pourcentage prédéterminé ou de tranche de pourcentages de la totalité ou d'un pourcentage prédéterminé, et est payable sur cette totalité ou ce pourcentage

a) du pétrole ou du gaz extrait d'une parcelle, ou

b) des revenus de l'aliénation du pétrole ou du gaz,

le facteur de réduction applicable à l'intérêt net est le pourcentage qui est calculé conformément à la formule 1.

(4) Lorsqu'un intérêt net n'est pas calculé et payable de la façon décrite au paragraphe (3), le facteur de réduction applicable à cet intérêt est de 100 pour cent.

(5) Lorsqu'un intérêt brut est calculé sous forme de pourcentage prédéterminé ou de tranche de pourcentages de la totalité ou un pourcentage prédéterminé, et est payable sur cette totalité ou ce pourcentage

a) du pétrole ou du gaz extrait d'une parcelle, ou

b) des revenus de l'aliénation du pétrole ou du gaz,

le facteur de réduction applicable à l'intérêt brut est le pourcentage qui est calculé conformément à la formule 2.

(6) Lorsqu'un intérêt brut n'est pas calculé et payable de la façon décrite au paragraphe (5), le facteur de réduction applicable à cet intérêt est de 100 pour cent.

(7) Aux fins des paragraphes (3) et (5), lorsqu'un droit ou un intérêt aux termes d'un intérêt net ou brut dépend d'un événement futur, le facteur de réduction applicable à l'intérêt net ou brut, selon le cas, est calculé comme si l'événement avait déjà eu lieu, sauf que l'application du présent paragraphe ne doit pas diminuer un facteur de réduction.

### *Calcul du pourcentage d'intérêt dans l'exploitation*

26. (1) Lorsqu'au moment où sont engagés des coûts admissibles d'un bien auxquels s'applique le calcul d'un pourcentage d'intérêt dans l'exploitation, un droit existe en vertu d'un contrat ou autrement, immédiatement ou à l'avenir et de façon absolue ou aléatoire, dont l'exercice réduirait le pourcentage d'intérêt dans l'exploitation, le pourcentage d'intérêt dans l'exploitation est calculé comme si ce droit avait été exercé.

(2) Le paragraphe (1) ne s'applique pas en ce qui concerne un droit qui



- (a) is created by statute, regulation or order of a government authority having jurisdiction in that regard;
- (b) is a right of first refusal that provides for an exercise price equivalent to fair market value at the time the right is exercised;
- (c) is contingent on an event that is not reasonably expected to occur or on circumstances beyond the control of any person, other than the owner of the operating interest to which the right pertains;
- (d) arises from a security interest; or
- (e) is owned by a person who is an approved holder in relation to the owner of the operating interest to which the right pertains.

#### *Net Working Interest Land Area*

27. (1) For the purposes of the definition "net working interest land area" in subsection 21(1), a land area is

- (a) a tract that contains the well in respect of which an eligible expense that is to be adjusted was incurred;
- (b) for the purposes of adjusting an earning expense pursuant to subsection 37(1) or (2), land within a tract delimited in accordance with section 29;
- (c) for the purposes of adjusting an earning expense pursuant to subsection 37(1) or (2) or subsection 40(1), a tract that the applicant has not included in a net working interest land area determined for an eligible expense in respect of which an application for an incentive has previously been made, other than an expense that pertains to the well referred to in paragraph (a);
- (d) for the purposes of adjusting an earning expense pursuant to section 37 or 40, a tract in respect of which the applicant has a right to earn or has earned ownership of a working interest by virtue of the earning expense;
- (e) for the purposes of adjusting an eligible asset cost incurred in respect of tertiary recovery equipment used in a project, the land to which the project pertains; and
- (f) notwithstanding paragraphs (a) to (e), where an eligible expense has been incurred pursuant to a unit agreement, the unit tract to which the eligible expense is allocated under the agreement.

(2) Subject to this Part, an applicant may select the size of a net working interest land area.

#### *Penalty Land Area*

28. (1) For the purposes of the definition "penalty land area" in subsection 21(1), a land area is

- (a) a tract that contains the well in respect of which a penalty expense that is to be adjusted has been incurred; and
- (b) a tract in respect of which the applicant has a right to earn or has earned ownership of a penalty working interest by virtue of an incurred penalty expense.

- a) résulte d'une loi, d'un règlement, ou d'un décret ou d'une ordonnance émanant d'une autorité gouvernementale compétente;
- b) est un droit de premier refus qui stipule un prix d'exercice équivalent à la juste valeur marchande au moment de l'exercice du droit;
- c) dépend d'un événement aléatoire ou de circonstances indépendantes de la volonté de toute personne, autre que le propriétaire de l'intérêt dans l'exploitation auquel le droit se rapporte;
- d) résulte d'un droit détenu en garantie; ou
- e) appartient à un détenteur approuvé par rapport au propriétaire de l'intérêt dans l'exploitation auquel le droit se rapporte. DORS/84-296, art. 10.

#### *Superficie visée par un intérêt actif net*

27. (1) Aux fins de la définition de «superficie visée par un intérêt actif net» au paragraphe 21(1), une superficie comprend:

- a) une parcelle où est situé le puits auquel les frais admissibles à rectifier se rapportent;
- b) pour la rectification des frais liés à l'intérêt actif à gagner conformément aux paragraphes 37(1) ou (2), les terres de la parcelle délimitée conformément à l'article 29;
- c) pour la rectification des frais liés à un intérêt à gagner conformément aux paragraphes 37(1), (2) ou 40(1), une parcelle que le demandeur n'a pas incluse dans une superficie visée par un intérêt actif net et pour laquelle on a engagé des frais admissibles autres que des frais liés à un puits mentionné à l'alinéa a), qui ont déjà fait l'objet d'une demande de subvention;
- d) pour la rectification des frais liés à l'intérêt actif à gagner conformément aux articles 37 ou 40, une parcelle pour laquelle le demandeur, ayant engagé de tels frais, a le droit de gagner ou a gagné la propriété d'un intérêt actif en raison des frais liés à l'intérêt actif à gagner;
- e) pour la rectification des coûts admissibles d'un bien engagés dans du matériel de récupération tertiaire utilisé pour l'exécution d'un projet, les terres auxquelles le projet se rapporte; et
- f) nonobstant les alinéas a) à e), lorsque des frais admissibles ont été engagés aux termes d'un accord d'union, la parcelle unitaire à laquelle sont affectés les frais admissibles en vertu de cet accord.

(2) Sous réserve de la présente Partie, le demandeur peut choisir les dimensions de la superficie visée par un intérêt actif net.

#### *Superficie frappée d'une pénalité*

28. (1) Aux fins de la définition de «superficie frappée d'une pénalité» au paragraphe 21(1), une superficie est

- a) une parcelle où est situé le puits auquel les frais rectifiés frappés d'une pénalité se rapportent; et
- b) une parcelle pour laquelle le demandeur a le droit de gagner ou a gagné la propriété d'un intérêt actif frappé d'une pénalité du fait qu'il a engagé des frais frappés d'une pénalité.

(2) Subject to this Part, an applicant may select the size of a penalty land area.

#### *Delimitation of Tract in Canada Lands*

29. (1) For the purposes of subsection (2), the sections that surround the intersectional point of survey lines nearest to the well to which the expense that is being adjusted pertains shall consist of complete sections, within the meaning of section 7 of the *Canada Oil and Gas Land Regulations*, numbered to correspond with the following diagram, where section 1 identifies the section in which the well is drilled, section 2 may be to the north, south, east or west of section 1 and the survey section lines that form the intersectional point delimit the boundaries between sections 1 to 4.

73	74	75	76	77	78	79	80	81	82
72	43	44	45	46	47	48	49	50	83
71	42	21	22	23	24	25	26	51	84
70	41	20	7	8	9	10	27	52	85
69	40	19	6	1	2	11	28	53	86
68	39	18	5	4	3	12	29	54	87
67	38	17	16	15	14	13	30	55	88
66	37	36	35	34	33	32	31	56	89
65	64	63	62	61	60	59	58	57	90
100	99	98	97	96	95	94	93	92	91

(2) The "tract" referred to in paragraph 27(1)(b) shall consist of the section located in accordance with subsection (1) of this section as section 1 and such additional sections as are identified by number by counting consecutively in accordance with subsection (1) of this section to the minimum number of sections that, when expressed in hectares, equals or exceeds the relevant minimum land block.

#### *Continuation of a Well*

30. Where the drilling of a well is abandoned due to geological or mechanical difficulty or other similar cause and the drilling of a new well is commenced within such time thereafter and within such proximity thereto that, having regard to the circumstances, the new well may reasonably be regarded as a continuation of or a substitution for the drilling of the abandoned well, the eligible cost or expense incurred in respect of the new well shall be considered to be incurred in respect of the abandoned well.

#### *Adjustment of Eligible Cost or Expense*

31. (1) For the purposes of sections 7 to 9 of the Act, an eligible cost or expense, other than an eligible cost or expense referred to in subsection 5(1) of the Act, shall be adjusted in accordance with this Part.

(2) Sous réserve de la présente Partie, le demandeur peut choisir les dimensions de la superficie frappée d'une pénalité.

#### *Délimitation d'une parcelle dans les terres du Canada*

29. (1) Aux fins du paragraphe (2), les sections entourant le point d'intersection des lignes de délimitation les plus proches du puits auquel se rapportent les frais rectifiés comprennent des sections complètes au sens de l'article 7 du *Règlement sur les terres pétrolières et gazifères du Canada*, numérotées de façon à correspondre au diagramme suivant, dans lequel la section 1 représente la section où le puits est foré, la section 2 peut être au nord, au sud, à l'est ou à l'ouest de la section 1 et les lignes de délimitation des sections qui forment le point d'intersection marquent la limite entre les sections 1 à 4.

73	74	75	76	77	78	79	80	81	82
72	43	44	45	46	47	48	49	50	83
71	42	21	22	23	24	25	26	51	84
70	41	20	7	8	9	10	27	52	85
69	40	19	6	1	2	11	28	53	86
68	39	18	5	4	3	12	29	54	87
67	38	17	16	15	14	13	30	55	88
66	37	36	35	34	33	32	31	56	89
65	64	63	62	61	60	59	58	57	90
100	99	98	97	96	95	94	93	92	91

(2) La «parcelle» visée aux fins de l'alinéa 27(1)b), comprend la section située conformément au paragraphe (1), soit la section 1, et toutes les autres sections identifiées par numéro en comptant consécutivement, conformément au paragraphe (1), jusqu'au nombre minimal de sections, lequel, exprimé en hectares, est égal ou supérieur à la superficie minimale pertinente.

#### *Prolongation d'un puits*

30. Lorsque le forage d'un puits donné est abandonné en raison de difficultés géologiques, mécaniques ou d'un autre problème semblable et que le forage d'un autre puits est entrepris après une période et à une distance telles que, compte tenu des circonstances, l'autre puits peut être considéré comme la prolongation ou le remplacement du premier puits, les coûts ou frais admissibles engagés dans l'autre puits sont réputés engagés relativement au premier puits.

#### *Rectification des coûts ou frais admissibles*

31. (1) Aux fins des articles 7 à 9 de la Loi, tous les coûts ou frais admissibles, autres que les coûts ou frais admissibles mentionnés au paragraphe 5(1) de la Loi, sont rectifiés conformément à la présente Partie.

(2) Subject to subsection (3), the adjustment referred to in subsection (1) shall be made in respect of

- (a) each eligible expense incurred in respect of each well; and
- (b) each eligible cost incurred in respect of each project in which tertiary recovery equipment is used.

(3) The adjustment of an eligible expense incurred pursuant to a unit agreement shall be made in respect of the unit tract to which the eligible expense is allocated under the unit agreement.

#### *Exceptions to Adjustment of Eligible Cost or Expense*

32. (1) Subsection 31(1) does not apply to an eligible expense that is

- (a) a geological, geophysical or geochemical expense, other than a drilling contribution, where the expense is in respect of a program that is not conducted incidentally to and in the course of the drilling of a particular well;
- (b) internal overhead; or
- (c) an expense described in subparagraph 66.1(6)(a)(iii) of the *Income Tax Act*.

(2) Subsection 31(1) does not apply to an eligible expense incurred by a person in respect of any net working interest land area if, at the time the expense is incurred,

- (a) the net working interest land area is equal to or greater than the relevant minimum land block;
- (b) the person is the owner of a working interest in respect of the net working interest land area and no reduction factor applies to his working interest; and
- (c) each other person who owns or is entitled to own a working interest in respect of the net working interest land area is an approved holder in relation to the person.

(3) Subsection 31(1) does not apply to an eligible asset cost incurred by a person in respect of a project, if, at the time the eligible asset cost is incurred,

- (a) the person is the owner of a working interest in respect of the net working interest land area for the project and no reduction factor applies to his working interest; and
- (b) each other person who owns or is entitled to own an operating interest in respect of the project and each other person who owns or is entitled to own a working interest in respect of the net working interest land area for the project is an approved holder in relation to the person.

(4) Subsection 31(1) does not apply to an eligible cost or expense incurred by a person pursuant to an agreement in writing entered into by the person if

- (a) that subsection would not have applied to the eligible cost or expense by virtue of subsection (2) or (3) of this subsection, had the eligible cost or expense been incurred on the later of January 1, 1981 and the date of the agreement; and
- (b) at the time the eligible cost or expense is incurred, no event has occurred as a result of which subsection 32(2) or (3), as the case may be, would no longer apply to the eligible

(2) Sous réserve du paragraphe (3), la rectification mentionnée au paragraphe (1) est effectuée

- a) par rapport aux frais admissibles engagés dans chaque puits; et
- b) par rapport aux coûts admissibles engagés pour chaque projet qui utilise du matériel de récupération tertiaire.

(3) La rectification de tous les frais admissibles engagés conformément à un accord d'union est effectuée par rapport à la parcelle unitaire à laquelle les frais admissibles sont répartis en vertu de l'accord d'union. DORS/84-296, art. 11.

#### *Exceptions générales à la rectification des coûts ou frais admissibles*

32. (1) Le paragraphe 31(1) ne s'applique pas aux frais admissibles qui sont

- a) des frais de travaux géologiques, géophysiques ou géochimiques, autres qu'une contribution aux frais de forage, qui ne se rapportent pas à un programme effectué à l'occasion ou au cours du forage d'un puits donné;
- b) des frais généraux internes; ou
- c) des frais décrits au sous-alinéa 66.1(6)a)(iii) de la *Loi de l'impôt sur le revenu*.

(2) Le paragraphe 31(1) ne s'applique pas aux frais admissibles engagés par une personne dans une superficie visée par un intérêt actif net si, au moment où les frais sont engagés,

- a) la superficie visée par un intérêt actif net est égale ou supérieure à la superficie minimale pertinente;
- b) la personne est le propriétaire d'un intérêt actif dans la superficie visée par un intérêt actif net et qu'aucun facteur de réduction ne s'applique à son intérêt actif; et
- c) chaque personne qui possède ou peut posséder un intérêt actif dans ladite superficie est un détenteur approuvé par rapport à la personne.

(3) Le paragraphe 31(1) ne s'applique pas aux coûts admissibles d'un bien engagés par une personne dans un projet, si, au moment où les coûts admissibles du bien sont engagés,

- a) la personne est le propriétaire d'un intérêt actif dans une superficie visée par un intérêt actif net dans le projet et qu'aucun facteur de réduction ne s'applique à cet intérêt actif; et
- b) chaque personne qui possède ou peut posséder un intérêt dans l'exploitation du projet et chaque personne qui possède ou peut posséder un intérêt actif dans la superficie visée par un intérêt actif net est un détenteur approuvé par rapport à la personne.

(4) Le paragraphe 31(1) ne s'applique pas aux coûts ou frais admissibles engagés par une personne aux termes d'un accord écrit conclu par cette personne si,

- a) ledit paragraphe ne se serait pas appliqué à ces frais ou coûts admissibles en vertu des paragraphes (2) ou (3), eussent-ils été engagés le 1<sup>er</sup> janvier 1981 ou, lorsque l'accord n'était pas signé à cette date, à la date de signature de l'accord; et
- b) au moment où les coûts ou frais admissibles sont engagés, il n'est survenu aucun événement, autre qu'un événement indépendant de la volonté de la personne, en raison duquel le



cost or expense, other than an event beyond the control of that person.

(5) For the purposes of subsection (4), subsection (2) shall be read as if the expression "area of lands subject to the agreement referred to in subsection (4)" were substituted for the expression "net working interest land area".

(5.1) In applying subsection (2) or (4) in respect of an eligible expense that is incurred pursuant to a unit agreement, subsection (2) shall be read as if the expression "unit in respect of the unit agreement pursuant to which the expense is incurred" were substituted for the expression "net working interest land area" in paragraph (c) thereof.

(5.2) Subject to subsection (5.3), for the purposes of subsection (2), the expression "relevant minimum land block" means,

(a) in the case of an eligible expense incurred in respect of lands other than Canada lands,

- (i) a drilling spacing unit, if one has been established, and
- (ii) in any other case, the minimum land block otherwise determined in respect of the expense; and

(b) in the case of an eligible expense incurred in respect of Canada lands, the minimum land block otherwise determined in respect of the expense.

(5.3) In applying subsection (2) for the purposes of subsection (4), the expression "relevant minimum land block" in subsection (2) means the greatest area that would be determined for the purposes of that subsection under subsection (5.2) in respect of any expense incurred or to be incurred pursuant to the agreement referred to in subsection (4).

(5.4) For the purposes of paragraphs (2)(c) and (3)(b) and of the application of those paragraphs for the purposes of subsection (4), the expression "working interest" shall be considered not to include a working interest in any zone or substance in the net working interest land area referred to in those paragraphs if the working interest in respect of such zone or substance of the person who incurred the eligible cost or expense referred to in subsection (2), (3) or (4) would not be taken into account in determining the net working interest percentage of that person in respect of his working interest in the net working interest land area.

(6) Subject to subsection (6.1), subsection 31(1) does not apply to an eligible cost or expense, other than an eligible expense incurred by a person in a circumstance described in section 38 or 41, if the eligible cost or expense is incurred by a person on or before December 31, 1986 pursuant to a contractual obligation

(a) under an agreement in writing entered into by him on or before October 28, 1980; and

(b) that was not, on October 28, 1980, subject to any condition that had not been fulfilled, other than a condition beyond the control of that person.

(6.1) Subsection 31(1) applies for the purposes of adjusting an eligible cost or expense referred to in subsection (6) to the extent that the adjustment arises as a result of a transaction entered into, or of a contractual obligation under an agreement

paragraph 32(2) ou (3), selon le cas, ne s'appliquerait plus aux coûts ou frais admissibles.

(5) Aux fins du paragraphe (4), le paragraphe (2) doit se lire comme si le membre de phrase «une superficie visée par un intérêt actif net» était remplacé par le membre de phrase «la superficie de terres qui font l'objet d'un accord visé au paragraphe (4)».

(5.1) Pour l'application du paragraphe (2) ou (4) aux frais admissibles engagés conformément à un accord d'union, le paragraphe (2) doit être interprété comme si l'expression «ladite superficie» à son alinéa c) était remplacé par «l'unité aux termes de l'accord d'union en vertu duquel les frais sont engagés».

(5.2) Sous réserve du paragraphe (5.3), l'expression «superficie minimale pertinente» désigne, aux fins du paragraphe (2),

a) dans le cas des frais admissibles engagés à l'égard de terres autres que les terres du Canada,

- (i) une unité de forage, si une telle unité a été établie, et
- (ii) dans les autres cas, la superficie minimale par ailleurs déterminée à l'égard de ces frais; et

b) dans le cas des frais admissibles engagés à l'égard des terres du Canada, la superficie minimale par ailleurs déterminée à l'égard de ces frais.

(5.3) Pour l'application du paragraphe (2) aux fins du paragraphe (4), l'expression «superficie minimale pertinente» au paragraphe (2) désigne la plus grande superficie qui serait déterminée aux fins dudit paragraphe, en vertu du paragraphe (5.2), à l'égard des frais engagés ou à engager aux termes de l'accord mentionné au paragraphe (4).

(5.4) Aux fins des alinéas (2)c) et (3)b), et de l'application de ces alinéas aux fins du paragraphe (4), l'expression «intérêt actif» est réputée ne pas comprendre un intérêt actif dans une zone ou une substance se trouvant dans la superficie visée par un intérêt actif mentionnée dans lesdits alinéas, si l'intérêt actif à l'égard de cette zone ou substance que possède la personne qui a engagé les coûts ou frais admissibles visés aux paragraphes (2), (3) ou (4) ne serait pas pris en compte dans le calcul du pourcentage d'intérêt actif net de cette personne en ce qui concerne son intérêt actif dans la superficie visée par un intérêt actif net.

(6) Sous réserve du paragraphe (6.1), le paragraphe 31(1) ne s'applique pas aux coûts ou frais admissibles, autres que les frais admissibles engagés par une personne dans les circonstances mentionnées aux articles 38 ou 41, lorsque les coûts ou frais admissibles sont engagés par une personne au plus tard le 31 décembre 1986 aux termes d'un engagement contractuel

a) en vertu d'un accord écrit conclu au plus tard le 28 octobre 1980 par cette personne; et

b) qui n'était pas, le 28 octobre 1980, assujéti à des conditions, autres que des conditions indépendantes de la volonté de cette personne, qui n'avaient pas été respectées.

(6.1) Le paragraphe 31(1) s'applique aux fins de la rectification des coûts ou frais admissibles mentionnés au paragraphe (6), dans la mesure où la rectification résulte d'une transaction ou d'un engagement contractuel découlant d'un

entered into after October 28, 1980, by the person who incurred the eligible cost or expense.

(7) For the purposes of subsections (4) and (6), where an eligible expense is incurred in a circumstance described in subparagraph 66.1(6)(a)(v) or 66.2(5)(a)(v) of the *Income Tax Act*, the expression "agreement in writing" in subsections (4) and (6) shall be read as not including an agreement referred to in that subparagraph.

(8) Subsection 31(1) does not apply to eligible costs or expenses incurred by a person during a fiscal period if the aggregate of all eligible costs or expenses

(a) incurred during the fiscal period by the person and by any other person with whom, at the time that other person incurs an eligible cost or expense, the person does not deal at arm's length, and

(b) in respect of which an application for an incentive is made,

does not exceed \$500,000.

(9) Where an incentive is made on an application under subsection 14(6) in respect of eligible costs or expenses that have not been adjusted due to the application of subsection (8) of this section and it appears on a subsequent application or otherwise that those eligible costs or expenses should have been adjusted because subsection (8) has ceased to be applicable, the applicant shall forthwith send to the Minister an adjustment of the incentive within the meaning of subsection 16(1).

(10) For the purposes of this section, a person shall be considered to be a person who owns or is entitled to own a working interest or operating interest at a particular time if, at that time,

(a) the person has a right, by contract, equity or otherwise, either immediately or in the future and either absolutely or contingently, to acquire the working interest or operating interest, other than a right described in subsection 23(7) or 26(2), as the case may be; and

(b) in the case of a working interest, the person is the owner of a net interest or a gross interest to which subsection 24(2) applies and the net working interest percentage of the owner of the working interest would be determined under paragraph 24(2)(a). SOR/83-683, s. 9.

#### *Equipping Expenditure Percentage and Post-Equipping Expenditure Percentage Adjustment*

33. (1) Subject to subsection (3) and section 35, where a person incurs an eligible expense that is to be adjusted pursuant to subsection 31(1) in respect of a well and

- (a) his equipping expenditure percentage, or
- (b) his post-equipping expenditure percentage,

for the well exceeds his net working interest percentage in the net working interest land area determined for the purpose of adjusting the eligible expense, the eligible expense shall be adjusted to zero.

(2) Where a working interest percentage of an applicant has been reduced pursuant to subsection 23(6), his equipping

accord, conclu après le 28 octobre 1980 par la personne qui a engagé les coûts ou frais admissibles.

(7) Aux fins des paragraphes (4) et (6), lorsque des frais admissibles sont engagés dans les circonstances décrites au sous-alinéa 66.1(6)a)(v) ou 66.2(5)a)(v) de la *Loi de l'impôt sur le revenu*, l'expression «accord écrit» utilisée dans les paragraphes (4) et (6) ne comprend pas l'entente mentionnée dans ce sous-alinéa.

(8) Le paragraphe 31(1) ne s'applique pas aux coûts ou frais admissibles engagés par une personne durant un exercice financier si l'ensemble de tous les coûts ou frais admissibles

a) engagés durant l'exercice financier par la personne et par toute autre personne ayant un lien de dépendance avec la personne au moment où les coûts ou frais admissibles sont engagés par cette autre personne, et

b) à l'égard desquels une demande de subvention a été présentée,

n'excède pas \$500,000.

(9) Lorsqu'une subvention est versée à la suite d'une demande présentée en vertu du paragraphe 14(6), à l'égard de coûts ou frais admissibles qui n'ont pas été rectifiés à cause de l'application du paragraphe (8), et qu'il est indiqué sur une demande ultérieure ou autrement que ces coûts ou frais admissibles auraient dû être rectifiés parce que ce paragraphe n'est plus applicable, le demandeur doit faire parvenir au Ministre une rectification de subvention, au sens du paragraphe 16(1).

(10) Aux fins du présent article, une personne est considérée comme une personne qui, à une date donnée, possède ou a le droit de posséder un intérêt actif ou un intérêt dans l'exploitation, si, à ce moment,

a) la personne a un droit, en vertu d'un contrat ou autrement, soit dans l'immédiat ou dans l'avenir et de façon absolue ou aléatoire, qui lui permet d'acquérir l'intérêt actif ou l'intérêt dans l'exploitation, autre qu'un droit décrit au paragraphe 23(7) ou 26(2), selon le cas; et

b) dans le cas d'un intérêt actif, la personne est propriétaire d'un intérêt brut ou net auquel s'applique le paragraphe 24(2), et le pourcentage d'intérêt actif net du propriétaire de l'intérêt actif est déterminé conformément à l'alinéa 24(2)a). DORS/83-683, art. 9; DORS/84-296, art. 12.

#### *Rectification du pourcentage des frais d'équipement et du pourcentage des frais postérieurs à l'équipement*

33. (1) Sous réserve du paragraphe (3) et de l'article 35, lorsqu'une personne engage dans un puits des frais admissibles qui doivent être rectifiés conformément au paragraphe 31(1) et

a) que son pourcentage des frais d'équipement, ou

b) que son pourcentage des frais postérieurs à l'équipement, concernant le puits dépasse son pourcentage d'intérêt actif net dans la superficie visée par un intérêt actif net déterminée dans le but de rectifier les frais admissibles, ceux-ci sont rectifiés à zéro.

(2) Lorsque le pourcentage d'intérêt actif d'un demandeur a été réduit conformément au paragraphe 23(6), le pourcentage

expenditure percentage and post-equipping expenditure percentage for the well to which the working interest pertains shall be determined as if the right as a result of which the reduction was made had already been exercised.

(3) Paragraph (1)(a) does not apply in respect of an earning expense incurred in respect of lands in Canada other than Canada lands.

#### *Acquisition Expenditure Adjustment*

34. Subject to section 35, where an earning expense that is to be adjusted pursuant to subsection 31(1) is incurred by a person who, at the time the earning expense is incurred, has incurred or agreed to incur in respect of the oil or gas rights to which the earning expense may reasonably be considered to relate,

(a) acquisition expenditures, or

(b) maintenance expenditures in respect of a period prior to the date the person acquired the oil or gas rights or entered into the agreement pursuant to which the oil or gas rights are or will be acquired,

the amount of such acquisition expenditures and maintenance expenditures shall, to the extent that it has not previously been deducted pursuant to this section, be deducted from the earning expense prior to any adjustment being made in respect of the earning expense under section 37 or 40.

#### *Exception to Certain Adjustments*

35. (1) The adjustments referred to in sections 33 and 34 do not apply

(a) in respect of an equipping expenditure or post-equipping expenditure that a person has incurred or agreed to incur pursuant to an agreement in writing entered into by him on or before June 25, 1981; or

(b) in respect of an eligible expense that a person incurs pursuant to a unit agreement.

(2) The adjustment referred to in section 34 does not apply in respect of an acquisition expenditure that a person incurs that may reasonably be considered to be a reimbursement of all or part of the reimbursable eligible expense that pertains to the tract in respect of which the person earns a working interest by virtue of the earning expense referred to in section 34.

(3) For the purposes of subsection (2), "reimbursable eligible expense" in respect of a particular person means the amount, if any, by which

(a) the total eligible expense, other than the eligible expense referred to in paragraph 32(1)(a) or (b) and any approved reimbursement, that

(i) is incurred, prior to the time at which the particular person enters into the agreement pursuant to which he earns a working interest, by a person from whom the particular person earns the working interest, and

(ii) may reasonably be considered to relate, having regard to the terms of such agreement, to the working interest

des frais d'équipement et des frais postérieurs à l'équipement qu'il engage dans le puits auquel s'applique l'intérêt actif est déterminé comme si le droit entraînant la réduction avait déjà été exercé.

(3) L'alinéa (1)a) ne s'applique pas aux frais liés à l'intérêt actif à gagner engagés dans des terres situées au Canada, mais qui ne sont pas des terres du Canada.

#### *Rectification des frais d'acquisition*

34. Sous réserve de l'article 35, lors de la rectification, en vertu du paragraphe 31(1), des frais liés à l'intérêt actif à gagner engagés par une personne qui, au moment de les engager, a engagé ou a convenu d'engager, relativement aux droits sur le pétrole ou le gaz auxquels lesdits frais sont vraisemblablement reliés,

a) des frais d'acquisition, ou

b) des frais de maintien de la propriété des droits qui se rapportent à une période antérieure à la date à laquelle la personne a acquis lesdits droits sur le pétrole ou le gaz ou a conclu l'accord concernant l'acquisition de ces droits,

le montant des frais d'acquisition ou des frais de maintien de la propriété des droits est, dans la mesure où il n'a pas déjà fait l'objet d'une déduction en vertu du présent article, déduit des frais liés à l'intérêt actif à gagner, avant toute rectification devant être apportée à ces derniers conformément aux articles 37 ou 40. DORS/84-296, art. 13.

#### *Exceptions à certaines rectifications*

35. (1) Les rectifications mentionnées aux articles 33 et 34 ne s'appliquent pas

a) aux frais d'équipement ou aux frais postérieurs à l'équipement qu'une personne a engagés ou a convenu d'engager aux termes d'un accord écrit qu'elle a conclu au plus tard le 25 juin 1981; ou

b) aux frais admissibles engagés par une personne conformément à un accord d'union.

(2) La rectification mentionnée à l'article 34 ne s'applique pas aux frais d'acquisition qu'une personne engage et qui peuvent raisonnablement être considérés comme un remboursement de la totalité ou d'une partie des frais admissibles assujettis à un remboursement et engagés à l'égard d'une parcelle dans laquelle la personne gagne un intérêt actif en vertu des frais liés à l'intérêt actif à gagner mentionnés à l'article 34.

(3) Aux fins du paragraphe (2), l'expression «frais admissibles assujettis à un remboursement» désigne, pour une personne donnée, l'excédent

a) du total des frais admissibles, autres que les frais admissibles mentionnés aux alinéas 32(1)a) ou b) et les remboursements approuvés, qui

(i) sont engagés avant que cette personne ait conclu l'accord en vertu duquel elle gagne un intérêt actif, par une personne de qui elle gagne l'intérêt actif, et

(ii) peuvent raisonnablement être considérés comme reliés, aux termes de l'accord conclu, à l'intérêt actif que la personne donnée gagne grâce aux frais liés à l'intérêt actif mentionnés à l'article 34,



that the particular person earns by virtue of the earning expense referred to in section 34

exceeds

(b) any incentive, reimbursement, compensation or other payment that a person whose eligible expense is referred to in paragraph (a) has received, has a right to receive or is eligible to receive in respect of that eligible expense.

(4) The expression "eligible expense" in subsection (3) shall be read as including any expense that would, but for subparagraph 12(1)(a)(ii) or paragraph 12(1)(b), (h) or (i) or the fact that it was incurred prior to 1981, be an eligible development expense or eligible exploration expense for the purposes of Part I. SOR/83-683, s. 10.

#### *Adjustment of Expense in Canada Lands*

36. (1) An eligible expense in respect of Canada lands that is to be adjusted pursuant to subsection 31(1), shall be adjusted to equal the lesser of the amount determined in accordance with Formula 3 and the amount determined without reference to that Formula, but this section does not apply to any eligible expense adjusted pursuant to section 37, 38, 43, 44, 46 or 47.

(2) Where an eligible expense that is to be adjusted under subsection (1) is incurred by a person in respect of a well in respect of which the person incurs earning expenses referred to in subsection 37(3), for the purposes of such adjustment,

(a) an expense percentage shall be determined as if the earning expenses were eligible expenses incurred by another person; and

(b) the net working interest percentage of the person in respect of the net working interest land area determined for the purposes of adjusting the eligible expense shall be determined without reference to a working interest referred to in paragraph 37(3)(c). SOR/83-683, s. 11.

#### *Adjustment of Earning Expense in Canada Lands*

37. (1) Subject to this section, an earning expense in respect of Canada lands that is to be adjusted pursuant to subsection 31(1), shall be adjusted to equal the lesser of the amount determined in accordance with Formula 4 and the amount determined without reference to that Formula.

(2) Subject to subsection (3), an earning expense referred to in subsection (1) incurred in respect of a well

(a) that is drilled for the purpose of delineating or determining the extent or quality of a known accumulation of oil or gas, and

(b) the drilling of which is commenced before production in commercial quantities of any oil or gas from the accumulation,

shall be adjusted to equal the lesser of the amount determined in accordance with Formula 5 and the amount determined without reference to that Formula.

sur

b) tout remboursement, subvention, compensation ou autre paiement qu'une personne dont les frais admissibles sont mentionnés à l'alinéa a) a reçu, a le droit de recevoir ou est admissible à recevoir à l'égard de ces frais admissibles.

(4) Aux fins du paragraphe (3), l'expression «frais admissibles» inclut tous les frais qui, n'eût-été du sous-alinéa 12(1)a)(ii) ou de l'alinéa 12(1)b), h) ou i) ou du fait qu'ils ont été engagés avant 1981, auraient été des frais d'exploration admissibles ou des frais d'aménagement admissibles, aux fins de la Partie I. DORS/83-683, art. 10.

#### *Rectification des frais engagés dans des terres du Canada*

36. (1) Le montant des frais admissibles qui est engagé dans des terres du Canada et qui doit être rectifié conformément au paragraphe 31(1) est rectifié de façon qu'il soit égal au montant calculé conformément à la formule 3 ou au montant calculé sans cette formule, le plus petit des deux étant à retenir, mais le présent article ne s'applique pas aux frais admissibles rectifiés en vertu des articles 37, 38, 43, 44, 46 ou 47.

(2) Lorsque le montant des frais admissibles qui doit être rectifié conformément au paragraphe (1) est engagé par une personne relativement à un puits à l'égard duquel la personne engage des frais liés à l'intérêt actif à gagner mentionnés au paragraphe 37(3), aux fins de cette rectification,

a) un pourcentage des frais doit être déterminé comme si les frais liés à l'intérêt actif à gagner étaient des frais admissibles engagés par une autre personne; et

b) le pourcentage d'intérêt actif net de la personne, en ce qui a trait à la superficie visée par un intérêt actif net, déterminée aux fins de la rectification du montant des frais admissibles, doit être calculé sans égard à l'intérêt actif mentionné à l'alinéa 37(3)c). DORS/83-683, art. 11.

#### *Rectification des frais liés à l'intérêt actif à gagner dans des terres du Canada*

37. (1) Sous réserve du présent article, le montant des frais liés à l'intérêt actif à gagner qui est engagé dans des terres du Canada et qui doit être rectifié conformément au paragraphe 31(1) est rectifié de façon qu'il soit égal au montant calculé conformément à la formule 4 ou au montant calculé sans cette formule, le plus petit des deux étant à retenir.

(2) Sous réserve du paragraphe (3), le montant des frais liés à l'intérêt actif à gagner, mentionné au paragraphe (1) et engagé à l'égard d'un puits,

a) dont le forage a pour objet de délimiter l'étendue ou de déterminer la qualité d'un gisement de pétrole ou de gaz, et

b) dont le forage est entrepris avant la production en quantités commerciales du pétrole ou du gaz extrait du gisement,

est rectifié de façon qu'il soit égal au montant calculé conformément à la formule 5 ou au montant calculé sans cette formule, le plus petit des deux étant à retenir.

(3) An earning expense referred to in subsection (1) that is incurred by a person in respect of a well to earn oil or gas rights in respect of lands containing the well in respect of which the person owns oil or gas rights, determined without reference to subsection 2(3), shall be adjusted under subsection (1) or (2), as the case may be, and, for the purposes of that subsection,

(a) an expense percentage shall be determined in respect of the earning expense as if

(i) the earning expense were an earning exploration expense or earning development expense, as the case may be, and

(ii) the only operations conducted in respect of the well were those operations in respect of which the applicant incurs an earning expense in order to earn the oil or gas rights;

(b) in applying section 27 for the purposes of determining the net working interest land area in respect of the well, that section shall be read without reference to paragraph (1)(c) thereof; and

(c) the net working interest percentage determined in respect of the net working interest land area for the well shall be determined as if the only working interest that the person owns or has a right to earn in respect of that net working interest land area is the working interest that he earns by virtue of incurring the earning expense. SOR/83-683, s. 12.

(4) [Revoked, SOR/83-683, s. 12]

#### *Adjustment of Penalty Expense in Canada Lands*

38. A penalty expense incurred by a person in respect of Canada lands that is to be adjusted pursuant to subsection 31(1) shall be adjusted to equal

(a) where, pursuant to an agreement in writing entered into on or before October 28, 1980 by the person, penalty production is thereby acquired, the lesser of the amount determined in accordance with Formula 6 and the amount determined without reference to that Formula;

(b) where a penalty working interest is thereby acquired, and

(i) the applicant's penalty net working interest percentage in respect of the penalty land area determined for the purpose of adjusting the penalty expense is equal to or greater than one-half of his penalty expense percentage, and

(ii) the penalty land area is equal to or greater than nine Sections, within the meaning of section 7 of the *Canada Oil and Gas Land Regulations*, the amount of the penalty expense; or

(c) in any other case, zero.

(3) Le montant des frais liés à l'intérêt actif à gagner qui est mentionné au paragraphe (1) et engagé par une personne relativement à un puits dans le but d'acquérir des droits sur le pétrole ou le gaz des terres où est situé le puits et à l'égard desquelles la personne possède déjà des droits sur le pétrole ou le gaz, déterminé sans égard au paragraphe 2(3), doit être rectifié conformément au paragraphe (1) ou (2), selon le cas, et aux fins de ces paragraphes,

a) un pourcentage du montant des frais doit être calculé à l'égard des frais liés à l'intérêt actif à gagner, comme si

(i) les frais liés à l'intérêt actif à gagner étaient des frais d'exploration liés à l'intérêt actif à gagner ou des frais d'aménagement liés à l'intérêt actif à gagner, selon le cas, et

(ii) les seules activités effectuées à l'égard du puits étaient celles à l'égard desquelles le demandeur engage des frais liés à l'intérêt actif à gagner dans le but d'acquérir les droits sur le pétrole ou le gaz;

b) dans l'application de l'article 27 aux fins du calcul de la superficie visée par un intérêt actif net à l'égard du puits, ledit article doit être interprété sans égard à son alinéa (1)c); et

c) le pourcentage d'intérêt actif net calculé par rapport à la superficie visée par un intérêt actif net à l'égard du puits doit être calculé comme si le seul intérêt actif que la personne possède ou a le droit d'acquérir à l'égard de la superficie visée par un intérêt actif net était l'intérêt actif qu'elle gagne par suite de l'engagement de frais liés à l'intérêt actif à gagner. DORS/83-683, art. 12.

(4) [Abrogé, DORS/83-683, art. 12]

#### *Rectification des frais frappés d'une pénalité, engagés dans des terres du Canada*

38. Le montant des frais frappés d'une pénalité qui est engagé par une personne à l'égard des terres du Canada et qui doit être rectifié conformément au paragraphe 31(1) est rectifié de façon qu'il soit égal,

a) au montant calculé conformément à la formule 6 ou au montant calculé sans cette formule, le plus petit des deux étant à retenir, lorsque, en vertu d'un accord écrit conclu au plus tard le 28 octobre 1980 par la personne, la production frappée d'une pénalité est ainsi acquise;

b) lorsqu'un intérêt actif frappé d'une pénalité est ainsi acquis, et

(i) que le pourcentage d'intérêt actif net frappé d'une pénalité du demandeur, en ce qui concerne une superficie frappée d'une pénalité et déterminée aux fins de la rectification des frais frappés d'une pénalité, est égal ou supérieur à la moitié du pourcentage des frais frappés d'une pénalité du demandeur, et

(ii) que la superficie frappée d'une pénalité est égale ou supérieure à neuf sections, au sens de l'article 7 du *Règlement sur les terres pétrolières et gazifères du Canada*,

au montant des frais frappés d'une pénalité; et

c) dans tout autre cas, à zéro. DORS/84-296, art. 14.

### *Adjustment of Expense in Other Lands*

39. (1) An eligible expense in respect of lands in Canada other than Canada lands, that is to be adjusted pursuant to subsection 31(1) shall be adjusted to equal the lesser of the amount determined in accordance with Formula 3 and the amount determined without reference to that Formula, but this section does not apply to an eligible expense adjusted pursuant to any of section 40, 41, 43, 45 or 47.

(2) Where an eligible expense that is to be adjusted under subsection (1) is incurred by a person in respect of a well in respect of which the person incurs an earning expense referred to in subsection 40(2), for the purposes of such adjustment,

(a) an expense percentage shall be determined as if the earning expense were eligible expenses incurred by another person; and

(b) the net working interest percentage of the person in respect of the net working interest land area determined for purposes of adjusting the eligible expense shall be determined without reference to a working interest referred to in paragraph 40(2)(c). SOR/83-683, s. 13.

### *Adjustment of Earning Expense in Other Lands*

40. (1) Subject to subsections (2) and (3), an earning expense in respect of lands in Canada other than Canada lands that is to be adjusted pursuant to subsection 31(1) shall be adjusted to equal the lesser of the amount determined in accordance with Formula 4 and the amount determined without reference to that Formula.

(2) An earning expense referred to in subsection (1) that is incurred by a person in respect of a well to earn oil or gas rights in respect of lands containing the well in respect of which the person owns oil or gas rights, determined without reference to subsection 2(3), shall be adjusted under subsection (1) and, for the purposes of that subsection,

(a) an expense percentage shall be determined in respect of the earning expense as if

(i) the earning expense were an earning exploration expense or earning development expense, as the case may be, and

(ii) the only operations conducted in respect of the well were those operations in respect of which the applicant incurs an earning expense in order to earn the oil or gas rights;

(b) in applying section 27 for the purposes of determining the net working interest land area in respect of the well, that section shall be read without reference to paragraph (1)(c) thereof; and

(c) the net working interest percentage determined in respect of the net working interest land area for the well shall be determined as if the only working interest that the person owns or has a right to earn in respect of that net working interest land area is the working interest that he

### *Rectification des frais engagés dans d'autres terres*

39. (1) Le montant des frais admissibles qui est engagé dans des terres situées au Canada mais qui ne sont pas des terres du Canada et qui doit être rectifié conformément au paragraphe 31(1), est rectifié de façon qu'il soit égal au montant calculé conformément à la formule 3 ou au montant calculé sans cette formule, le plus petit des deux étant à retenir, mais le présent article ne s'applique pas aux frais admissibles rectifiés en vertu des articles 40, 41, 43, 45 ou 47.

(2) Lorsque le montant des frais admissibles qui doit être rectifié conformément au paragraphe (1) est engagé par une personne relativement à un puits à l'égard duquel la personne engage des frais liés à l'intérêt actif à gagner mentionnés au paragraphe 40(2), aux fins de cette rectification,

a) un pourcentage des frais doit être déterminé comme si les frais liés à l'intérêt actif à gagner étaient des frais admissibles engagés par une autre personne; et

b) le pourcentage d'intérêt actif net de la personne, en ce qui a trait à la superficie visée par un intérêt actif net, déterminée aux fins de la rectification du montant des frais admissibles, doit être calculé sans égard à l'intérêt actif mentionné à l'alinéa 40(2)c). DORS/83-683, art. 13.

### *Rectification des frais liés à l'intérêt actif à gagner dans d'autres terres*

40. (1) Sous réserve des paragraphes (2) et (3), le montant des frais liés à l'intérêt actif à gagner qui est engagé dans des terres situées au Canada mais qui ne sont pas des terres du Canada et qui doit être rectifié conformément au paragraphe 31(1), est rectifié de façon qu'il soit égal au montant calculé conformément à la formule 4 ou au montant calculé sans cette formule, le plus petit des deux étant à retenir.

(2) Le montant des frais liés à l'intérêt actif à gagner qui est mentionné au paragraphe (1) et engagé par une personne relativement à un puits dans le but d'acquérir des droits sur le pétrole ou le gaz des terres où est situé le puits et à l'égard desquelles la personne possède déjà des droits sur le pétrole ou le gaz, déterminé sans égard au paragraphe 2(3), doit être rectifié conformément au paragraphe (1) et, aux fins de ce paragraphe,

a) un pourcentage du montant des frais doit être calculé à l'égard des frais liés à l'intérêt actif à gagner, comme si

(i) les frais liés à l'intérêt actif à gagner étaient des frais d'exploration liés à l'intérêt actif à gagner ou des frais d'aménagement liés à l'intérêt actif à gagner, selon le cas, et

(ii) les seules activités effectuées à l'égard du puits étaient celles à l'égard desquelles le demandeur engage des frais liés à l'intérêt actif à gagner dans le but d'acquérir les droits sur le pétrole ou le gaz;

b) dans l'application de l'article 27 aux fins du calcul de la superficie visée par un intérêt actif net à l'égard du puits, ledit article doit être interprété sans égard à son alinéa (1)c); et

c) le pourcentage d'intérêt actif net calculé par rapport à la superficie visée par un intérêt actif net à l'égard du puits



earns by virtue of incurring the earning expense. SOR/83-683, s. 14.

(3) [Revoked, SOR/83-683, s. 14]

#### *Adjustment of Penalty Expense in Other Lands*

41. A penalty expense in respect of lands in Canada other than Canada lands that is to be adjusted pursuant to subsection 31(1) shall be adjusted to equal

- (a) where a right to receive penalty production is thereby acquired, the lesser of the amount determined in accordance with Formula 7 and the amount determined without reference to that Formula; and
- (b) in any other case, zero.

#### *Adjustment of Eligible Asset Cost*

42. An eligible asset cost that is to be adjusted pursuant to subsection 31(1) shall be adjusted to equal the lesser of the amount determined in accordance with Formula 9 and the amount determined without reference to that Formula.

#### *Adjustment of Eligible Expense in Respect of Unit Agreement*

43. An eligible expense in respect of a unit agreement that is to be adjusted pursuant to subsection 31(1) shall be adjusted to equal

- (a) where the expense tract factor applicable to the eligible expense is equal to or less than the production tract factor in respect of the unit tract to which the eligible expense is allocated under the unit agreement, the lesser of the amount determined in accordance with Formula 8 and the amount determined without reference to that Formula; and
- (b) in any other case, zero.

#### *Adjustment of Eligible Expense in Respect of Drilling Contribution in Canada Lands*

44. An eligible expense that is to be adjusted pursuant to subsection 31(1) that is a drilling contribution that relates to Canada lands, shall be adjusted to equal

- (a) where the person who receives the drilling contribution is an approved holder in relation to the applicant, the amount of the drilling contribution; and
- (b) in any other case, zero.

#### *Adjustment of Eligible Expense in Respect of Drilling Contribution in Other Lands*

45. An eligible expense that is to be adjusted pursuant to subsection 31(1) that is incurred by a person in respect of a drilling contribution that relates to lands in Canada other than Canada lands, shall be adjusted to equal

doit être calculé comme si le seul intérêt actif que la personne possède ou a le droit d'acquérir à l'égard de la superficie visée par cet intérêt actif net est l'intérêt actif qu'elle gagne par suite de l'engagement de frais liés à l'intérêt actif à gagner. DORS/83-683, art. 14.

(3) [Abrogé, DORS/83-683, art. 14]

#### *Rectification des frais frappés d'une pénalité dans d'autres terres*

41. Le montant des frais frappés d'une pénalité qui est engagé dans des terres situées au Canada mais qui ne sont pas des terres du Canada et qui doit être rectifié conformément au paragraphe 31(1), est rectifié de façon qu'il soit égal

- a) au montant calculé conformément à la formule 7 ou au montant calculé sans cette formule, le plus petit des deux étant à retenir, lorsqu'un droit de recevoir une production frappée d'une pénalité est ainsi acquis; et
- b) à zéro, dans tout autre cas.

#### *Rectification du coût admissible d'un bien*

42. Le montant du coût admissible d'un bien qui doit être rectifié conformément au paragraphe 31(1) est rectifié de façon qu'il soit égal au montant déterminé conformément à la formule 9 ou au montant déterminé sans cette formule, le plus petit des deux étant à retenir.

#### *Rectification des coûts ou frais admissibles engagés à la suite d'un accord d'union*

43. Le montant des frais admissibles à l'égard d'un accord d'union qui doit être rectifié conformément au paragraphe 31(1) est rectifié de façon qu'il soit égal

- a) au moindre du montant déterminé conformément à la formule 8 et de celui déterminé sans cette formule, lorsque le facteur de répartition parcellaire des frais admissibles est égal ou inférieur au facteur de répartition parcellaire de la production tirée de la parcelle unitaire à laquelle sont affectés les frais admissibles en vertu de l'accord d'union; et
- b) à zéro, dans tous les autres cas.

#### *Rectification des frais admissibles en ce qui concerne une contribution aux frais de forage dans des terres du Canada*

44. Le montant des frais admissibles qui doit être rectifié conformément au paragraphe 31(1) et est une contribution aux frais de forage dans des terres du Canada est rectifié de façon qu'il soit égal

- a) au montant de la contribution aux frais de forage, lorsque la personne qui reçoit cette contribution est un détenteur approuvé du demandeur; et
- b) à zéro, dans tout autre cas.

#### *Rectification des frais admissibles en ce qui concerne une contribution aux frais de forage dans des terres situées au Canada mais qui ne sont pas des terres du Canada*

45. Le montant des frais admissibles qui doit être rectifié conformément au paragraphe 31(1) et qui est engagé par une personne en ce qui concerne une contribution aux frais de forage qui se rapporte à des terres situées au Canada mais qui

(a) where the person is the owner of a working interest in respect of lands contiguous to the lands in which a well to which the drilling contribution pertains is drilled and the amount of the eligible expense does not exceed the fair market value of the right to receive the information received pursuant to the drilling contribution, the amount of the drilling contribution; and

(b) in any other case, zero.

#### *Adjustment of Eligible Exploration Expense in Respect of a Syndicated Test Well*

46. An eligible exploration expense that is to be adjusted pursuant to subsection 31(1) in respect of a syndicated test well shall be adjusted to equal

(a) where the percentage that the person incurs of the total eligible exploration expenses in respect of the well is equivalent to the working interest of the person in respect of the accumulation being tested, the amount of the eligible exploration expense; and

(b) in any other case, zero.

#### *Adjustment of Certain Eligible Exploration Expenses in Respect of Bituminous Sands, Oil Sands and Oil Shale Deposits*

47. Where an eligible exploration expense that is to be adjusted pursuant to subsection 31(1) is an expense described in subparagraph 66.1(6)(a)(iii.1) of the *Income Tax Act* incurred by a person in respect of a bituminous sands deposit, oil sands deposit or oil shale deposit, the eligible exploration expense shall be adjusted to equal

(a) where the percentage that the person incurs of the total eligible exploration expenses that are expenses described in that subparagraph in respect of the deposit is equal to or less than the lesser of

(i) the percentage that the undivided interest of the person in the deposit is of all undivided interests in the deposit, and

(ii) the percentage that the share of the person in production from the deposit or in the proceeds of the disposition of the production is of all such production or proceeds, as the case may be,

the amount of the eligible expense; and

(b) in any other case, zero.

ne sont pas des terres du Canada, est rectifié de façon qu'il soit égal,

a) au montant de la contribution aux frais de forage, lorsque la personne est propriétaire d'un intérêt actif à l'égard des terres adjacentes à celles dans lesquelles est foré un puits auquel se rapporte la contribution aux frais de forage et que le montant des frais admissibles ne dépasse pas la juste valeur marchande du droit de recevoir des renseignements en échange de la contribution aux frais de forage; et

b) à zéro, dans tous les autres cas. DORS/84-296, art. 15.

#### *Rectification des frais d'exploration admissibles en ce qui concerne un puits d'exploration en commun*

46. Le montant des frais d'exploration admissibles qui doit être rectifié conformément au paragraphe 31(1) et qui est engagé dans un puits d'exploration en commun est rectifié de façon qu'il soit égal

a) au montant des frais d'exploration admissibles, lorsque le pourcentage de tous les frais d'exploration admissibles engagé par la personne dans ledit puits est équivalent à l'intérêt actif de la personne dans le gisement exploré; et

b) à zéro, dans tout autre cas.

#### *Rectification de certains frais d'exploration admissibles relatifs à des gisements de sables pétrolifères, de sables bitumineux et de schistes bitumineux*

47. Lorsque les frais d'exploration admissibles qui doivent être rectifiés conformément au paragraphe 31(1) sont des frais mentionnés au sous-alinéa 66.1(6)a)(iii.1) de la *Loi de l'impôt sur le revenu* et sont engagés par une personne à l'égard de gisements de sables pétrolifères, de sables bitumineux et de schistes bitumineux, le montant des frais d'exploration admissibles est rectifié de façon qu'il soit égal

a) au montant des frais admissibles, lorsque le pourcentage du total des frais d'exploration admissibles qui sont engagés par la personne et qui sont mentionnés dans ce sous-alinéa, à l'égard du gisement, est égal ou inférieur au moindre

(i) du pourcentage de la participation indivise de la personne par rapport à la participation indivise totale dans le gisement, et

(ii) du pourcentage que représente la part de la personne dans la production extraite du gisement ou dans le produit de l'aliénation de la production par rapport à la totalité de cette production où à ce produit, selon le cas; et

b) à zéro, dans tous les autres cas.



Energy, Mines and  
Resources Canada  
Petroleum Incentives  
Program

Énergie, Mines et  
Ressources Canada  
Programme d'encouragement  
du secteur pétrolier

SCHEDULE I  
(s. 2)  
APPLICATION FOR PETROLEUM INCENTIVES

FORM PIP-01

Application covers period from:	to:	Control No. (Dept'l use only)	Entity No.
yr mo day	yr mo day		

**A - Identification**

Applicant name

Address (head office, if corporation) No. street City Province Postal Code

Mailing address (if different from above)

Location of books & records (if different from above)

Legal Status	Applicant's fiscal period	Application
corporation <input type="checkbox"/> trust <input type="checkbox"/> partnership <input type="checkbox"/> individual <input type="checkbox"/>	from: month day to: month day	regular <input type="checkbox"/> supplementary <input type="checkbox"/>

**B - Disclosure of Canadian Ownership & Control** (Not required for Crown Share Incentive on Canada Lands)

Certificate no.	Date of issue	Period covered from:	to:	Certified Canadian ownership rate	Canadian controlled
	yr mo day	yr mo day	yr mo day	%	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>

**C - Summary of Incentives**

	Exploration, line 08 FORM PIP-01(1)	\$	01
Total Exploration	Geophysical, Geological and/or Geochemical, line 08 FORM PIP-01(4)		02
	Drilling Contributions, line 04 or 06 FORM PIP-07		03
	Internal Overhead, line 08 FORM PIP-01(5)		04
Total Development	Development, line 06 FORM PIP-01(2)		05
	Internal Overhead, line 11 FORM (PIP-01(5)		06
	Total Asset Cost, line 03 FORM PIP-01(3)		07
Total Incentive Requested \$			08

**D - Payment Procedure**

a) mail cheque <input type="checkbox"/> in amount of \$	b) Bank deposit <input type="checkbox"/> as per authorized instructions dated yr mo day \$	c) PIP/PGRT waiver	d) As per attached Notice of Assignment of Crown debt Assign: to									
Enter the number of forms accompanying this application	PIP-01(1)	PIP-01(2)	PIP-01(3)	PIP-01(4)	PIP-01(5)	PIP-02	PIP-03	PIP-04	PIP-05	PIP-06	PIP-07	
PIP-08	PIP-09	PIP-10	PIP-11	PIP-12	PIP-13	PIP-14(1)	PIP-14(2)	PIP-15	Assignments	Land plat	Sign. Spec.	Other

**Certification**

I hereby certify that I am the individual named in this application ☐ or, the duly authorized signing officer ☐ and to the best of my knowledge and belief, the application including accompanying statements, is true, correct and complete and is in compliance with all the provisions of the Petroleum Incentives Program Act and Regulations

Name (print)

Title

Signature

Date

Telephone No.



Form prescribed pursuant to the Petroleum Incentives Program Regulations

TB-REG B-5062-1  
(Cette formule est également disponible en français)



## CALCULATION OF EXPLORATION INCENTIVE

Summarize eligible expenses from all FORMS PIP-02, PIP-03 or PIP-05. Calculate amount payable on "Crown Share" by multiplying the sub-total of the eligible expenses by the applicable incentive rate. Calculate amount payable for each well or unit on "Other than Crown Share" by multiplying the eligible expenses after adjustment by the applicable incentive rate. If insufficient space, attach additional calculation sheets — FORM PIP-01(1).

Application covers period from:			to:			Control No. (Dept'l use only)	Entity No.
yr.	mo.	day	yr.	mo.	day		

[illegible]

Total "Crown Share" Incentive Canada Lands	\$	07
Transfer to line 08 on reverse		

Total Other than Crown Share  
incentive - Canada Lands  
Transfer to line 07 on reverse

### CALCULATION OF EXPLORATION INCENTIVE

Summarize eligible expenses from all FORMS PIP-02, PIP-03 or PIP-05 and calculate amount payable for each well or unit by multiplying the eligible expenses after adjustment by the applicable incentive rate. If insufficient space, attach additional calculation sheets — FORM PIP-01(1).

Application covers period from										Control No. (Dept'l use only)										Entity No.																																						
yr			mo			day			to			yr			mo			day																																								
UNIQUE WELL IDENTIFIER OR UNIT NAME (From applicable FORM PIP-02, FORM PIP-03 or FORM PIP-05)										Prior Approval			Advance Ruling			Ministerial Discretion			ELIGIBLE EXPENSES (From lines 11 or 15 of FORM PIP-02) (From line 11 of FORM PIP-03) (From line 02 or 16 of FORM PIP-05)										ELIGIBLE EXPENSES (AFTER ADJUSTMENT) (From line 15 of FORM PIP-02) (From line 11 of FORM PIP-03) (From line 17 of FORM PIP-05) (From line 24 of FORM PIP-15)										If incentive rates differ, calculate each well/unit individually. If same, total eligible expenses (after adjustment) & multiply by common incentive rate at bottom of page																			
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			\$																				INCENTIVE RATE										INCENTIVE REQUESTED									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			\$										X										%										= \$									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									
										<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>			<input type="checkbox"/>													X										%										=									

Application covers period from:			to:			Control No. (Dept'l use only)	Entity No.
yr.	mo.	day	yr.	mo.	day		

Total Canada Lands Incentive  
Transfer to line 05 on reverse



### CALCULATION OF DEVELOPMENT INCENTIVE *Lands Other Than Canada Lands*

Summarize eligible expenses from all FORMS PIP-02, PIP-03 or PIP-05 and calculate amount payable for each well or unit by multiplying the eligible expenses after adjustment by the applicable incentive rate. If insufficient space, attach additional calculation sheets — FORM PIP-01(2).

[illegible]

Application covers period from:			to:			Control No. (Dept'l use only)			Entity No.		
yr.	mo.	day	yr.	mo.	day						

55

## CALCULATION OF GEOPHYSICAL, GEOLOGICAL AND / OR GEOCHEMICAL PROGRAM INCENTIVES

- Summarize eligible expenses from all FORMS PIP-04. Calculate the amount payable by multiplying total eligible expenses for each program by applicable incentive rate. If insufficient space, attach additional calculation sheets.

Application covers period from			to			Control No. (Dept'l use only)	Entity No.
yr	mo	day	yr	mo	day		

[illegible]



- |                                 |  |  |     |  |  |     |  |  |     |  |  |     |  |  |                               |  |  |  |  |  |  |  |           |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|---------------------------------|--|--|-----|--|--|-----|--|--|-----|--|--|-----|--|--|-------------------------------|--|--|--|--|--|--|--|-----------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| Application covers period from: |  |  |     |  |  |     |  |  | to: |  |  |     |  |  | Control No. (Dept'l use only) |  |  |  |  |  |  |  | Entity No |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| yr.                             |  |  | mo. |  |  | day |  |  | yr. |  |  | mo. |  |  | day                           |  |  |  |  |  |  |  |           |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|                                 |  |  |     |  |  |     |  |  |     |  |  |     |  |  |                               |  |  |  |  |  |  |  |           |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

57

## CALCULATION OF INTERNAL OVERHEAD EXPLORATION AND / OR DEVELOPMENT

Has amalgamation or liquidation taken place during the period for which costs and/or expenses are being claimed? Yes ☐ No ☐

Period covered from	to	Control No. (Dept Use)	Entity No
yr mo day	yr mo day		

### A – Breakdown of Exploration / Development Overhead

Summarize overhead for exploration & development activities

	Canada Lands		Lands other than Canada Lands	
	Total eligible exploration	Total eligible development	Total eligible exploration	Total eligible development
\$				
Less: Canadian Exploration and Development Overhead Expenses				
Less: Recoveries				
	Less: Internal Overhead incurred in Alberta			
Total	\$ 01	\$ 02	\$ 03	\$ 04

On separate sheet provide:

- rational for allocations of internal overhead expenses
- breakdown of internal overhead expenses by corporate department and/or activity for Canada Lands and Lands other than Canada Lands, excluding Alberta.

### B – Incentive requested

Calculate incentive requested by multiplying the eligible internal overhead expenses by the applicable incentive rate.

#### Exploration Incentive

Canada Lands	Crown Share box 01	\$	X	25%	\$	05
	Incentive Rate					
	Other than Crown Share box 01		X	%		06
	Lands other than Canada Lands box 03		X	%		07
Total Exploration Incentive Requested 05 + 06 + 07 \$						08

(Enter on line 04 FORM PIP-01)

#### Development Incentive

Canada Lands box 02	X	%	09
Lands other than Canada Lands box 04	X	%	10
Total Development Incentive Requested 09 + 10 \$			11

(Enter on line 06 FORM PIP-01)



Energy, Mines and  
Resources Canada  
Petroleum Incentives  
Program

Énergie, Mines et  
Ressources Canada  
Programme d'encouragement  
du secteur pétrolier

## ELIGIBLE EXPLORATION / DEVELOPMENT EXPENSES

FORM PIP-02

- Use separate Form PIP-02 for each well.
- Do not include internal overhead in well expenses. Record internal overhead on Form PIP-01(5).
- If the well is a syndicated test well, a written Ministerial Approval is required. No Approval is required for a Crown Share Incentive.

Has amalgamation or liquidation taken place during the period for which costs and/or expenses are being claimed? Yes ☐ No ☐

Control No. (Dept'l use only)	Entity No.
-------------------------------	------------

### A - Identification

Name of well

Well type Exploration <input type="checkbox"/> Development <input type="checkbox"/>	Spud date yr mo day	Unique well identifier	Expenses incurred from yr mo day to yr mo day
Well location Canada <input type="checkbox"/> Lands other than Canada Lands <input type="checkbox"/>	Applicant's working interest at time expenses incurred %	at time of application %	If the working interest at time expenses incurred relates to an earning expense and the well is situated on Canada lands, has the Agreement received approval under Sect. 52 of the Canada Oil & Gas Act? Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
Net working interest land area to which expenses relate Type of mineral disposition	Permit lease No.	Location of land area	Area in hectares
Rig release date yr mo day	Total anticipated cost of well \$	Metres drilled during period	Depth reached at end of period m
Projected depth of well m		Name of operator	
Well Status — if abandoned and there is a substitute well, complete A-2. If not, proceed to Part B			
Specify			
Abandoned <input type="checkbox"/>	Capped <input type="checkbox"/>	Oil <input type="checkbox"/>	Gas <input type="checkbox"/>
In progress <input type="checkbox"/>	Other <input type="checkbox"/>		

### A-2 Substitute Well

Date of abandonment yr mo day	Depth reached when abandoned m	Spud date (Substitute) yr mo day	Distance of substitute well from abandoned well	Unique well identifier
Reason for abandonment — if space insufficient attach additional pages				

### B - Breakdown of Eligible Expenses (complete in all cases). Exclude Canadian Exploration and Development Overhead Expenses

Earning or Acquired Expenses	Total Eligible Expenses	Applicant's Percentage of Expenses	Applicant's Expenses
Intangible drilling expenses \$	X	% =	\$ 01
Abandonment expenses	X	% =	02
Intangible completion expenses	X	% =	03
Other, Specify:	X	% =	04
<b>Total</b>		<b>Total</b>	\$ 05
Penalty Expenses			
Intangible drilling expenses	X	% =	06
Abandonment expenses	X	% =	07
Intangible completion expenses	X	% =	08
Other, Specify:	X	% =	09
<b>Total</b>		<b>Total</b>	\$ 10

Note Do any of the above expenses include charges incurred in a non-arm's length transaction? No ☐ Yes ☐

If "Yes" provide details on separate sheet of paper

**Total Eligible Expenses**  
(lines 05 and 10)

If expenses relate to Crown Share only, enter amount on FORM PIP-01(1) otherwise, enter on line 13 on reverse

Canada

Form prescribed pursuant to the Petroleum Incentives Program Regulations

TB-REG B-5062-1

(Cette formule est également disponible en français)



## Part C—Expenses Not Subject to Adjustments

(1) Complete this part if applying for exception to adjustments under a Canadian Content provision.

(Check applicable box)

- ☐ Exception under the general Canadian Content provision (Complete and attach FORM PIP-13 and enter amount on line 12 below)
- ☐ Exception under the Canadian Content for the duration of an agreement provision (Refer to questions below)

Has the applicant previously applied for exception to adjustments under the Canadian Content for the duration of the agreement provision? ☐ YES ☐ NO

If "YES", do the expenses in this application relate to that agreement? ☐ YES ☐ NO

If "YES", indicate the period to which FORM PIP-13 applies—

FROM	YY	MM	DD	TO	YY	MM	DD

If "NO", complete all parts of FORM PIP-13 — Exploration and/or Development.

Eligible Expenses incurred under the Canadian Content provision \$ \_\_\_\_\_ 12

(2) Complete this part if applying for exception to adjustments under a written agreement entered into on or before October 28, 1980.

DATE AGREEMENT ENTERED INTO	YY	MM	DD	PERIOD COVERED BY AGREEMENT	FROM	YY	MM	DD	TO	YY	MM	DD	WAS THIS AGREEMENT AMENDED AFTER OCTOBER 28, 1980?	<input type="checkbox"/> YES	<input type="checkbox"/> NO

IF "YES" INDICATE DATE OF AMENDMENT(S) \_\_\_\_\_

SUMMARIZE NATURE OF AMENDMENT(S) (If insufficient space, attach additional documentation)

(From line 11 on reverse) \_\_\_\_\_ 13

Eligible Expenses incurred under a written agreement entered into on or before October 28, 1980 ————— 14

Total Expenses Not Subject to Adjustments (Total of lines 12 and/or 14) \$ \_\_\_\_\_ 15

Note: If the applicant does not have "Expenses Subject to Adjustments" (below) enter amount (line 15) on FORM PIP-01 (1) or (2), otherwise transfer to line 23 of FORM PIP-15.

## Part D—Expenses Subject to Adjustments

(1) Complete this part, if applicable, otherwise proceed to D(2).

Equipping Expenditure Percentage (Except for earning situation on lands other than Canada lands) \_\_\_\_\_ %

Post-Equipping Expenditure Percentage ————— %

Lowest Net Working Interest Percentage (Complete and Attach FORM PIP-14(2)) ————— %

Note—If Equipping or Post-Equipping Expenditure Percentage exceeds the Lowest Net Working Interest Percentage, the eligible expenses in respect of this well must be adjusted to zero.

Total Expenses Subject to Adjustments (Line 13 less line 15) \$ \_\_\_\_\_ 16

(2) Break down the "Total Expenses Subject to Adjustments" (line 16) by the appropriate categories below.

- |  | Expenses Subject to Adjustment |    |
|--|--------------------------------|----|
| (a) Earning Expenses (Complete and attach FORM PIP-14(1) and FORM PIP-15 Part B(1) (a), (b) and (c))         | \$ _____                       | 17 |
| (b) Acquired Expenses (Complete and attach FORM PIP-14(1) and FORM PIP-15 Part B(1)(c))                      | _____                          | 18 |
| (c) Penalty Expenses (Complete and attach FORM PIP-14(1) and FORM PIP-15 Part B(2) (a) or (b) or Part B (4)) | _____                          | 19 |
| (d) Syndicated Test Well (Complete and attach FORM PIP-15 Part B(3))   | _____                          | 20 |

Total (Must agree with amount on line 16) ————— 21



Energy, Mines and  
Resources Canada  
Petroleum Incentives  
Program

Énergie, Mines et  
Ressources Canada  
Programme d'encouragement  
du secteur pétrolier

## ELIGIBLE EXPLORATION / DEVELOPMENT EXPENSES (SHORT FORM)

FORM PIP-03

- Use separate Form PIP-03 for each well.
- Do not include internal overhead in well expenses. Record internal overhead on Form PIP-01(5).
- If the well is a syndicated test well, a written Ministerial Approval is required. No Approval is required for a Crown Share Incentive.

Has amalgamation or liquidation taken place during the period for  
which costs and/or expenses are being claimed? Yes ☐ No ☐

Control No. (Dept't use only)

Entity No.

### A - Identification

Name of well

Well type Exploration <input type="checkbox"/> Development <input type="checkbox"/>	Spud date yr mo day	Unique well identifier	Expenses incurred from yr mo day to yr mo day
Well location Canada Lands <input type="checkbox"/> Lands other than Canada Lands <input type="checkbox"/>	Applicant's working interest at time expenses incurred %	% at time of application	If the working interest at time expenses incurred relates to an earning expense and the well is situated on Canada lands, has the Agreement received approval under Sect. 52 of the Canada Oil & Gas Act? Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
Net working interest land area to which expenses relate Type of mineral disposition	Permit lease No	Location of land area	Area in hectares

Rig release date yr mo day	Total anticipated cost of well \$	Metres drilled during period	Depth reached at end of period m	Projected depth of well m	Name of operator
Well Status — if abandoned and there is a substitute well, complete A-2. If not, proceed to Part B. Specify					
Abandoned <input type="checkbox"/>	Capped <input type="checkbox"/>	Oil <input type="checkbox"/>	Gas <input type="checkbox"/>	In progress <input type="checkbox"/>	Other <input type="checkbox"/>

### A-2 Substitute Well

Date of abandonment yr mo day	Depth reached when abandoned m	Spud date (Substitute) yr mo day	Distance of substitute well from abandoned well	Unique well identifier
Reason for abandonment — if space insufficient attach additional pages				

### B - Breakdown of Eligible Expenses (complete in all cases). Exclude Canadian Exploration and Development Overhead Expenses

Earning or Acquired Expenses	Total Eligible Expenses	Applicant's Percentage of Expenses	Applicant's Expenses
Intangible drilling expenses \$	X	% =	\$ 01
Abandonment expenses	X	% =	02
Intangible completion expenses	X	% =	03
Other, Specify:	X	% =	04
<b>Total</b>		<b>Total</b>	\$ 05
Penalty Expenses			
Intangible drilling expenses	X	% =	06
Abandonment expenses	X	% =	07
Intangible completion expenses	X	% =	08
Other, Specify:	X	% =	09
<b>Total</b>		<b>Total</b>	\$ 10

Note Do any of the above expenses include charges incurred in a non-arm's length transaction? No ☐ Yes ☐

If "Yes" provide details on separate sheet of paper

**Total Eligible Expenses**  
(lines 05 and 10)

Enter this amount on  
FORM PIP-01(1) or (2)

Canada

Form prescribed pursuant to the Petroleum Incentives Program Regulations

TB-REG B-5062-1

Cette formule est également disponible en français



Energy, Mines and  
Resources Canada  
Pétroleum Incentives  
Program

Énergie, Mines et  
Ressources Canada  
Programme d'encouragement  
du secteur pétrolier

## ELIGIBLE GEOPHYSICAL, GEOLOGICAL AND / OR GEOCHEMICAL PROGRAM EXPENSES

FORM PIP-04

- Complete this form only if the geophysical, geological or geochemical expenses were not incurred incidentally to or in the course of drilling a particular well.

Has amalgamation or liquidation occurred during the period for which expenses are being claimed? Yes ☐ No ☐

Control No. (Dept 1 use)

Entity No.

### A - Program 1

#### Eligible Program Expenses

Program identification	Produced by applicant <input type="checkbox"/> contractor <input type="checkbox"/>	Data collection / field investigation	\$	01
Contractor's name		Data processing / laboratory study		02
Period expenses incurred	from <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> to <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/>	Interpretation		03
Type geophysical <input type="checkbox"/>	Indicate No. km shot relating to the incentive claimed <input type="text"/> km	Other (specify) <input type="text"/>		04
geochemical <input type="checkbox"/>	geological <input type="checkbox"/>	reprocessing interpretation <input type="checkbox"/>	other <input type="checkbox"/>	specify <input type="text"/>
TOTAL				05
Authorization No. If none, information will be required	Date program began <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/>	Applicant's expense percentage		% 06
Location to which program relates (include co-ordinates)		Applicant's share of eligible expenses (line 06 X 05). Enter amount on PIP-01(4)		07

If a member of a group, list names of other participants sharing expenses & indicate percentages

<input type="text"/>	%	<input type="text"/>	%
<input type="text"/>	%	<input type="text"/>	%

### Program 2

#### Eligible Program Expenses

Program identification	Produced by applicant <input type="checkbox"/> contractor <input type="checkbox"/>	Data collection / field investigation	\$	08
Contractor's name		Data processing / laboratory study		09
Period expenses incurred	from <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> to <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/>	Interpretation		10
Type geophysical <input type="checkbox"/>	Indicate No. km shot relating to the incentive claimed <input type="text"/> km	Other (specify) <input type="text"/>		11
geochemical <input type="checkbox"/>	geological <input type="checkbox"/>	reprocessing interpretation <input type="checkbox"/>	other <input type="checkbox"/>	specify <input type="text"/>
TOTAL				12
Authorization No. If none, information will be required	Date program began <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/>	Applicant's expense percentage		% 13
Location to which program relates (include co-ordinates)		Applicant's share of eligible expenses (line 13 X 12). Enter amount on PIP-01(4)		14

If a member of a group, list names of other participants sharing expenses & indicate percentages

<input type="text"/>	%	<input type="text"/>	%
<input type="text"/>	%	<input type="text"/>	%

### Program 3

#### Eligible Program Expenses

Program identification	Produced by applicant <input type="checkbox"/> contractor <input type="checkbox"/>	Data collection / field investigation	\$	15
Contractor's name		Data processing / laboratory study		16
Period expenses incurred	from <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> to <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/>	Interpretation		17
Type geophysical <input type="checkbox"/>	Indicate No. km shot relating to the incentive claimed <input type="text"/> km	Other (specify) <input type="text"/>		18
geochemical <input type="checkbox"/>	geological <input type="checkbox"/>	reprocessing interpretation <input type="checkbox"/>	other <input type="checkbox"/>	specify <input type="text"/>
TOTAL				19
Authorization No. If none, information will be required	Date program began <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/>	Applicant's expense percentage		% 20
Location to which program relates (include co-ordinates)		Applicant's share of eligible expenses (line 20 X 19). Enter amount on PIP-01(4)		21

If a member of a group, list names of other participants sharing expenses & indicate percentages

<input type="text"/>	%	<input type="text"/>	%
<input type="text"/>	%	<input type="text"/>	%



Form prescribed pursuant to the Petroleum Incentives Program Regulations

TB-REG B-5062-1

(Cette formule est également disponible en français)



**Program 4****Eligible Program Expenses**

Program identification		Produced by applicant <input type="checkbox"/> contractor <input type="checkbox"/>	Data collection / field investigation	\$	27
Contractor's name			Data processing laboratory study		23
Period expenses incurred		yr. mo. day from: to: yr. mo. day	Interpretation		24
Type geophysical <input type="checkbox"/>	Indicate No. km shot relating to the incentive claimed		Other (specify)		25
geophysical <input type="checkbox"/>	geological <input type="checkbox"/>	reprocessing/interpretation <input type="checkbox"/>	other <input type="checkbox"/>	specify	TOTAL 26
Authorization No. If none, information will be required		Date program began yr. mo. day	Applicant's expense percentage		% 27
Location to which program relates (include co-ordinates)		Applicant's share of eligible expenses (line 27 X 26) Enter amount on PIP-01(4)			28

If a member of a group, list names of other participants sharing expenses &amp; indicate percentages

	%	%
	%	%

**Program 5****Eligible Program Expenses**

Program identification		Produced by applicant <input type="checkbox"/> contractor <input type="checkbox"/>	Data collection / field investigation	\$	29
Contractor's name			Data processing laboratory study		30
Period expenses incurred		yr. mo. day from: to: yr. mo. day	Interpretation		31
Type geophysical <input type="checkbox"/>	Indicate No. km shot relating to the incentive claimed		Other (specify)		32
geophysical <input type="checkbox"/>	geological <input type="checkbox"/>	reprocessing/interpretation <input type="checkbox"/>	other <input type="checkbox"/>	specify	TOTAL 33
Authorization No. If none, information will be required		Date program began yr. mo. day	Applicant's expense percentage		% 34
Location to which program relates (include co-ordinates)		Applicant's share of eligible expenses (line 34 X 33) Enter amount on PIP-01(4)			35

If a member of a group, list names of other participants sharing expenses &amp; indicate percentages

	%	%
	%	%

**B - Purchased by Applicant Canada Lands and Lands other than Canada Lands.****Purchase 1**

Program identification		Type	No. of km	specify	
		geophysical <input type="checkbox"/>	geological <input type="checkbox"/>	geochemical <input type="checkbox"/>	other <input type="checkbox"/>
Vendor's authorization No.		Vendor's program began		Location to which program relates specify	
		year month day		Canada Lands <input type="checkbox"/> Province <input type="checkbox"/>	
Notice of first eligible purchaser attached FORM PIP-12 Required only for purchases on lands other than Canada Lands <input type="checkbox"/>		Written notice previously provided to the Minister (Canada Lands only) <input type="checkbox"/>		Eligible expenses purchase price paid by applicant (Enter on PIP-01(4)) \$ 16	

**Purchase 2**

Program identification		Type	No. of km	specify	
		geophysical <input type="checkbox"/>	geological <input type="checkbox"/>	geochemical <input type="checkbox"/>	other <input type="checkbox"/>
Vendor's authorization No.		Vendor's program began		Location to which program relates specify	
		year month day		Canada Lands <input type="checkbox"/> Province <input type="checkbox"/>	
Notice of first eligible purchaser attached FORM PIP-12 Required only for purchases on lands other than Canada Lands <input type="checkbox"/>		Written notice previously provided to the Minister (Canada Lands only) <input type="checkbox"/>		Eligible expenses purchase price paid by applicant (Enter on PIP-01(4)) \$ 17	

Has amalgamation or liquidation taken place during the period for which expenses are being claimed? Yes ☐ No ☐

Part A—Identification										NUMBER										NUMBER									
UNIT NAME										UNIT LOCATION										CANADA LANDS LANDS OTHER THAN CANADA LANDS									
DATE UNIT AGREEMENT ENTERED INTO										PERIOD DURING WHICH EXPENSES WERE INCURRED										FROM TO									
Yr Mo Day										Yr Mo Day										Yr Mo Day Yr Mo Day									
DATE UNIT NAME WAS APPROVED OR REGISTERED																													
LAND DESCRIPTION										TYPE OF WELL										EXPLORATION <input type="checkbox"/> DEVELOPMENT <input type="checkbox"/>									

### Part B—Exception to Adjustments

(1) Complete this part if applying for exception to adjustments under a written agreement entered into on or before October 28, 1980. Also, complete Part C below:

PERIOD COVERED BY UNIT AGREEMENT	Yr	Mo	Day	TO	Yr	Mo	Day	WAS THIS AGREEMENT AMENDED AFTER OCTOBER 28, 1980?	Yes <input type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>	IF "YES" INDICATE DATE OF AMENDMENT(S)	Yr	Mo	Day
----------------------------------	----	----	-----	----	----	----	-----	--	------------------------------	-----------------------------	--	----	----	-----

SUMMARIZE NATURE OF AMENDMENT(S) (If insufficient space, attach additional documentation)

- (2) Is the applicant exempted from adjustments by virtue of the \$500,000 Rule? Yes ☐ No ☐  
If "Yes", complete Part C. Otherwise, proceed to Part D.
- (3) Is the applicant exempted from adjustments under the Canadian Content Provision? Yes ☐ No ☐  
If "Yes", complete Part C and FORM PIP-13 — Exploration and/or Development

### Part C—Applicant's Unit Expenses

Does the applicant have a working interest in each unit tract for which eligible expenses are being submitted?

☐ "Yes"    ☐ "No"    If "No", do not submit expenses for tract(s) where no working interest is held.

Applicant's Share of Total Unit Expenses -- \$ \_\_\_\_\_ 01  
**Total Applicant's Eligible Expenses** -- \_\_\_\_\_ **02**

(Enter on FORM PIF 01(1) or (2))

### Part D—Applicant's Tract Participation

To be completed only if eligible expenses are subject to adjustments.

UNIT TRACT NUMBER	AT TIME OF APPLICATION	AT TIME EXPENSES WERE INCURRED				
	1 APPLICANT'S WORKING INTEREST IN TRACT %	2 APPLICANT'S WORKING INTEREST IN TRACT %	3 PRODUCTION TRACT FACTOR %	4 EXPENSE TRACT FACTOR %	5 APPLICANT'S TRACT EXPENSE \$	6 APPLICANT'S SHARE OF EXPENSES \$
						0
						0
						0
						0
					Total	

If the production tract factor is less than expense tract factor, the applicant's eligible expenses for that tract must be reduced to zero. If the working interest percentage in any tract is encumbered by a net or gross interest, complete Part E.

#### Part E—Calculation of Interest Reduction Factor

Determine a reduction factor in respect of each unit tract for each net or gross interest charged against the applicant's working interest at the time expenses were incurred.

Unit Tract Number ▶		NAME OF HOLDER		INTEREST		P C (See Note 2 on reverse) %	P P (See Note 3 on reverse) %	INTEREST REDUCTION FACTOR %
GROSS entry	NET entry	INTEREST 1 (See Note 1 on reverse) %	INTEREST 2 (See Note 2 on reverse) %					
		X		X		+		=
		X		X		+		=
		X		X		+		=

Total Interest Reduction Factor 0%

Total Interest Reduction Factor	0.8
---------------------------------	-----

### Determine Net Working Interest Percentage

$$100\% - \frac{\text{REDUCTION FACTOR}}{\text{REDUCTION FACTOR}} \% = \frac{\text{ADJUSTMENT FACTOR}}{\text{ADJUSTMENT FACTOR}} \% \times \frac{\text{WORKING INTEREST}}{\text{WORKING INTEREST}} \% = \frac{\text{NET WORKING INTEREST}}{\text{NET WORKING INTEREST}} \%$$

# Canadă

Form prescribed pursuant to the Petroleum Incentives Program Regulations

TB REG 8.5062.1

(Cette formule est également disponible en français)

## Part E—Calculation of Interest Reduction Factor (Continued)

FORM PIP 05

Determine a reduction factor in respect of each unit tract for each net or gross interest charged against the applicant's working interest

Unit Tract Number	NAME OF HOLDER	TYPE OF INTEREST		INTEREST (See Note 1) %	P.C. (See Note 2) %	P.P. (See Note 3) %	INTEREST REDUCTION FACTOR %
		GROSS enter 3	NET enter 4				
			X		X	-	=
			X		X	-	=
			X		X	-	=
Total Interest Reduction Factor							10

Determine Net Working Interest Percentage  $\triangleright 100\% - \frac{\text{REDUCTION FACTOR}}{\text{ADJUSTMENT FACTOR}} \% = \frac{\text{ADJUSTMENT FACTOR}}{\text{WORKING INTEREST}} \% = \frac{\text{NET WORKING INTEREST}}{\text{NET WORKING INTEREST}} \%$

Unit Tract Number	NAME OF HOLDER	TYPE OF INTEREST		INTEREST (See Note 1) %	P.C. (See Note 2) %	P.P. (See Note 3) %	INTEREST REDUCTION FACTOR %
		GROSS enter 3	NET enter 4				
			X		X	-	=
			X		X	-	=
			X		X	-	=
Total Interest Reduction Factor							12

Determine Net Working Interest Percentage  $\triangleright 100\% - \frac{\text{REDUCTION FACTOR}}{\text{ADJUSTMENT FACTOR}} \% = \frac{\text{ADJUSTMENT FACTOR}}{\text{WORKING INTEREST}} \% = \frac{\text{NET WORKING INTEREST}}{\text{NET WORKING INTEREST}} \%$

Unit Tract Number	NAME OF HOLDER	TYPE OF INTEREST		INTEREST (See Note 1) %	P.C. (See Note 2) %	P.P. (See Note 3) %	INTEREST REDUCTION FACTOR %
		GROSS enter 3	NET enter 4				
			X		X	+	=
			X		X	+	=
			X		X	-	=
Total Interest Reduction Factor							14

Determine Net Working Interest Percentage  $\triangleright 100\% - \frac{\text{REDUCTION FACTOR}}{\text{ADJUSTMENT FACTOR}} \% = \frac{\text{ADJUSTMENT FACTOR}}{\text{WORKING INTEREST}} \% = \frac{\text{NET WORKING INTEREST}}{\text{NET WORKING INTEREST}} \%$

- Notes: — 1. Enter predetermined percentage or highest percentage if the interest is calculated as a range of percentages  
 2. P.C. — Percentage of oil or gas upon which the net or gross interest is charged.  
 3. P.P. — Percentage of oil or gas out of which the net or gross interest is paid.

## Part F—Calculation of Adjusted Eligible Expenses

Calculate adjusted eligible expenses for each tract as set out below. Unit tracts and relevant expenses must correspond with Part D on reverse.

UNIT TRACT NUMBER (From Part D, col. 1)	APPLICANT'S SHARE OF EXPENSES (From Part D, col. 6)	NET WORKING INTEREST (From Part E)	APPLICANT'S TRACT EXPENSE PERCENTAGE (From Part D, col. 5)	ADJUSTED EXPENSES
\$	X	$\frac{\%}{\text{Enter Quotient}} \div$	$\% =$	\$
	X	$\frac{\%}{\text{Enter Quotient}} \div$	$\% =$	
	X	$\frac{\%}{\text{Enter Quotient}} \div$	$\% =$	
	X	$\frac{\%}{\text{Enter Quotient}} \div$	$\% =$	
<b>Total Applicant's Eligible Expenses</b>	<b>16</b>	<b>Total Eligible Expenses after Adjustments</b>	<b>17</b>	\$

(Enter on FORM PIP 01(1) or (2))





## ELIGIBLE ASSET COSTS

FORM PIP-06

- Use separate FORM PIP-06 for each project  
Has amalgamation or liquidation taken place during the period for which costs are being claimed? ☐ Yes ☐ No

FOR DEPARTMENTAL USE ONLY	
CONTROL NUMBER	
ENTITY NUMBER	

MINISTERIAL CERTIFICATION NUMBER				DATE OF MINISTERIAL CERTIFICATION					
COSTS INCURRED FROM		TO		APPLICANT'S WORKING INTEREST		APPLICANT'S OPERATING INTEREST			
yr	mo	da	yr	mo	da	at time costs incurred	%	At time of Application	%
PROJECT LOCATION									

### Part A—Breakdown of Eligible Asset Costs (Must be completed in all cases)

Cost Items (attach detailed cost summary)

Purchase Price of Equipment	-----	\$	01
Installation Cost	-----		02
Other (Specify) _____			03
<b>Total Eligible Asset Costs</b>		► \$	04

### Part B—Costs Not Subject to Adjustments

- (1) If applying for exception to adjustments under the \$500,000 Rule, enter amount on line 05 below.
- (2) Complete this part and FORM PIP-13 —Asset Costs if applying for exception to adjustments under a **Canadian Content** provision.  
(check applicable box)  
☐ General Canadian Content provision ☐ Canadian Content for the duration of an agreement provision  
(Refer to questions below)

Has the applicant previously applied for exception to adjustments under the Canadian Content for the duration of the agreement provision? ☐ Yes ☐ No If "Yes", do the costs in this application relate to that agreement?

☐ Yes ☐ No If "Yes", indicate period to which the Form PIP-13 applies

FROM	YY	MM	DD	TO	YY	MM	DD

If "No", complete all parts of FORM PIP-13 —Asset Costs

- (3) Complete this part if applying for exception to adjustments under a **written agreement entered into on or before October 28, 1980**.

PERIOD COVERED BY AGREEMENT	FROM	YY	MM	DD	TO	YY	MM	DD	WAS THIS AGREEMENT AMENDED AFTER OCTOBER 28, 1980?	<input type="checkbox"/> YES <input type="checkbox"/> NO	IF "YES" INDICATE DATE OF AMENDMENT	YY	MM	DD
SUMMARIZE NATURE OF AMENDMENT(S)														

(If insufficient space, attach additional documentation)

List below the eligible asset costs not subject to adjustment.

(a) Eligible Asset Costs incurred under the \$500,000 Rule	-----	\$	05
(b) Eligible Asset Costs incurred under a Canadian Content provision	-----		06
(c) Eligible Asset Costs incurred under a written agreement on or before October 28, 1980	-----		07
<b>Total Asset Costs Not Subject to Adjustments</b>		► \$	08

NOTE: If the applicant has "Asset Costs Subject to Adjustments" (line 09) enter amount (line 08) on line 15 on reverse.

(Enter this amount on FORM PIP-01 (3))

**Asset Costs Subject to Adjustments (line 04 less line 08)**

(Enter this amount on line 14 on reverse)



**Part C—Adjustments**

Applicant's Share of Costs (CP) -----	_____ %	10
Applicant's Operating Interest Percentage (OIP) -----	_____ %	<b>11</b>
Interest Percentage (IP) -----	_____ %	12
Net Working Interest Percentage (NWIP) (from line 13 of FORM PIP-14(1)) -----	_____ %	<b>13</b>

Calculate the "Adjusted Asset Cost" using the formula below.

$$\$ \frac{\text{Asset Costs subject to adjustments (Line 08 of reverse)}}{\text{CP}} \times \frac{\text{*IP}}{\text{CP}} = \$ \frac{\text{Eligible Asset Costs after adjustment}}{\text{CP}}$$

15

\*IP - is the lesser of NWIP and OIP (use the lowest NWIP as per FORM PIP-14(1))

**Total Asset Costs Not Subject to Adjustments** (From line 08 on reverse) \$ \_\_\_\_\_ **16**

**Total Eligible Asset Costs after adjustment** (Total of lines 15 and 16) \$ \_\_\_\_\_ **17**  
(Enter on FORM PIP 01(3))







Energy, Mines and  
Resources Canada  
Petroleum Incentives  
Program

Énergie, Mines et  
Ressources Canada  
Programme d'encouragement  
du secteur pétrolier

## STATEMENT OF RECONCILIATION

FORM PIP 08

- To be completed by a **Corporation** which has incurred Eligible Exploration Expenses and/or Eligible Development Expenses, including expenses incurred in consideration for shares of the corporation, and/or Eligible Asset Costs

### Part A - Identification

NAME OF  
APPLICANT

ENTITY  
NUMBER

MAILING  
ADDRESS

(Street and No.)

(City)

(Province)

(Postal Code)

THIS STATEMENT COVERS  
THE FISCAL PERIOD ENDING

YY MM DD

### Part B - Reconciliation of Eligible Exploration Expenses (EEE) and Canadian Exploration Expenses (CEE)

Eligible Exploration Expenses (EEE) incurred during the fiscal year including expenses incurred in consideration for shares of the corporation pursuant to subparagraph 66.1(6)(a)(v) of the Income Tax Act ----- \$ 01

Canadian Exploration Expenses (CEE), as defined in paragraph 66.1(6)(a) of the Income Tax Act, made or incurred during the fiscal year ----- \$ 02

Less: Amounts incurred in respect of a mineral resource as defined in subsection 248(1) of the Income Tax Act other than a bituminous sands deposit, oil sands deposit or oil shale deposit referred to in paragraph (c) thereof ----- 03

— Amounts described in subparagraph 66.1(6)(a)(iv) of the Income Tax Act in respect of a partnership ----- 04

and — Amounts incurred in the Province of Alberta ----- 05

Total (lines 03, 04 and 05) ----- 06

**Net Canadian Exploration Expenses** (line 02 minus line 06) ----- 07

**Variance** (line 01 minus line 07) ----- 08

Where the amount on line 01 is greater than the amount on line 07, provide explanation in the space below

### Part C - Reconciliation of Eligible Development Expenses (EDE) and Canadian Development Expenses (CDE)

Eligible Development Expenses (EDE) incurred during the fiscal year including expenses incurred in consideration for shares of the corporation pursuant to subparagraph 66.2(5)(a)(v) of the Income Tax Act ----- \$ 09

Form prescribed pursuant to the Petroleum Incentives Program Regulations

TR REG-B 5062-1

Canada

(Cette formule est également disponible en français)

\$ \_\_\_\_\_ 10

(From line 09 on reverse)

Canadian Development Expenses (CDE), as defined in paragraph 66.2(5)(a) \$ \_\_\_\_\_

of the Income Tax Act, incurred during the fiscal year ----- 11

Less: Amounts incurred in respect of a mineral resource  
as defined in subsection 248(1) of the Income Tax  
Act other than a bituminous sands deposit, oil \$ \_\_\_\_\_

sands deposit or oil shale deposit referred to in  
paragraph (c) thereof ----- 12

- Amounts described in subparagraph 66.2(5)(a)(iii)  
of the Income Tax Act in respect of a Canadian  
resource property ----- 13

- Amounts described in subparagraph 66.2(5)(a)(iv) of  
the Income Tax Act in respect of a partnership ----- 14

and - Amounts incurred in the Province  
of Alberta ----- 15

Total (lines 12, 13, 14 and 15) ----- 16

**Net Canadian Development Expenses** (line 11 minus line 16) ----- 17

**Variance** (Line 10 minus line 17) ----- 18

Where the amount on line 10 is greater than the amount on line 17, provide explanation in the space below.

---

#### Part D - Reconciliation of Eligible Asset Costs and Capital Cost of Assets

Eligible Asset Costs incurred during the fiscal year ----- 19

Less: Capital Cost, for income tax purposes, of eligible assets acquired during the fiscal year ----- 20

(Other than costs incurred in the Province of Alberta)

**Variance** ----- 21

Where the amount on line 19 is greater than the amount on line 20, provide explanation in the space below.

---

#### Certification

I Hereby Certify that

[ ] I am the individual named in this statement  
or [ ] I am the duly authorized signing officer of the Corporation  
and to the best of my information, knowledge and belief this Statement  
of Reconciliation is true, correct and complete and is in compliance  
with all provisions of the Petroleum Incentives Program Act and Regulations

Name (print)

Title (if signing officer)

Signature

Telephone No

Date



Energy, Mines and  
Resources Canada  
Petroleum Incentives  
Program

Énergie, Mines et  
Ressources Canada  
Programme d'encouragement  
du secteur pétrolier

## STATEMENT OF ADJUSTMENT

FORM PIP-09

Control No. (Dept'l use)

### A - Identification

Applicant Name

Entity No.

Application covers period from: to:

yr mo day yr mo day

Unique Well Identifier/Unit Name/Ministerial certificate No. to which this adjustment applies

### B - Particulars of Adjustment

TYPE OF  
ADJUSTMENT

ELIGIBLE EXPLORATION OR ELIGIBLE  
DEVELOPMENT EXPENSES REVISED ☐

ELIGIBLE ASSET  
COSTS REVISED ☐

ADJUSTMENT FORMULAE OR  
REDUCTION FACTORS REVISED ☐

FORMS REQUIRING  
ADJUSTMENT

(Identify by number)

Describe the nature of the adjustment and provide details of the revised incentive calculation. Submit amended copies of appropriate forms.

Initial Incentive Paid ----- \$ ----- 01  
Revised Incentive ----- 02  
Overpayment/Underpayment ----- 03

☐ Cheque attached

Make all cheques payable to the Receiver General for Canada

### Certification

I hereby certify that I am

the individual named in the adjustment ☐ OR the authorized signing officer ☐

and to the best of my knowledge and belief, the information herein is true, correct and complete and this adjustment is in compliance with all provisions of the Petroleum Incentives Program Act & Regulations pursuant hereto:

Name (Print)

Title (if signing officer)

Signature

Telephone No.

Date

Canada

Form prescribed pursuant to the Petroleum Incentives Program Regulations

TB-REG B-5062-1  
(Cette formule est également disponible en français)





Energy Mines and  
Resources Canada  
Petroleum Incentives  
Program

Énergie Mines et  
Ressources Canada  
Programme d'encouragement  
du secteur pétrolier

## FORECAST OF ELIGIBLE COSTS / EXPENSES

FORM PIP-10

- Complete when costs/expenses on Canada Lands are anticipated to exceed \$5 million in a calendar year

### A Identification

FOR EMR  
USE ONLY:

Control No.

Entity No

Name

Address (head office if corporation)

No. & Street

City

Prov

Postal Code

Legal Status

Corporation ☐

Trust ☐

Partnership ☐

Individual ☐

This Forecast applies to calendar year

19 \_\_\_\_

### B Disclosure of Canadian Ownership and Control

Complete if intending to apply for other than a Crown Share Incentive on Canada Lands.

Canadian Ownership Rate  
Certificate No. (if applicable)

Date of Issue  
year month day

Period Covered by Certificate  
from year month day to year month day

Canadian Controlled

Yes ☐

No ☐

### C Forecast of Eligible Costs/Expenses on Canada Lands

	\$ Exploration expenses	\$ Development expenses	\$ Asset Costs	TOTAL
Scotian Shelf/Slope				
Grand Banks				
Labrador Shelf				
Beaufort Sea				
Arctic Islands				
All Other Areas				
TOTAL				

### Certification

I hereby certify that I am

the individual named in the forecast ☐

OR

the authorized signing officer ☐

and to the best of my knowledge and belief, the information herein is true, correct and complete and this forecast is in compliance with all provisions of the Petroleum Incentives Program Act & Regulations pursuant hereto:

Name (Print)

Title (if signing officer)

Signature

Telephone No.

Date

Canada

Form prescribed pursuant to the Petroleum Incentives Program Regulations

TB-REG. B-5062-1



Energy, Mines and  
Resources Canada  
Petroleum Incentives  
Program

Énergie, Mines et  
Ressources Canada  
Programme d'encouragement  
du secteur pétrolier

FORM PIP-11

## WAIVER IN RESPECT OF AN AMOUNT OF AN INCENTIVE

FOR DEPARTMENTAL USE ONLY	
CONTROL NUMBER	
ENTITY NUMBER	

This form is for use by a qualified person to waive an incentive or any portion thereof in accordance with the Petroleum Incentives Program Act. By the execution of this waiver the qualified person who applies for an incentive shall be deemed to have received the amount of an incentive or any portion thereof, as the case may be, to which the applicant is entitled in accordance with the Petroleum Incentives Program Act.

For the purpose of claiming a tax credit under the Petroleum and Gas Revenue Tax Act a fully completed waiver shall be forwarded to the Petroleum Incentives Program, Department of Energy, Mines and Resources, on or before the due date for filing the Production Revenue Return (PG1) under the Petroleum and Gas Revenue Tax Act.

The waiver shall be signed by the qualified person who is an applicant for an incentive under the Petroleum Incentives Program Act, himself, if an individual, or if a corporation or a trust, by the authorized signing officer with the authority to bind the corporation or trust. In the case of a corporation, the corporate seal shall be affixed.

The waiver shall be filed with each application for an incentive under the Petroleum Incentives Program Act, with respect to which the amount of incentive waived relates. The amount of incentives waived shall be the lesser of the amount specified by the applicant or the amount of incentives approved on the application to which the waiver is attached.

		PETROLEUM AND GAS REVENUE TAX ACCOUNT NUMBER			
NAME OF INDIVIDUAL, CORPORATION OR TRUST (Print)					
ADDRESS (Street and No )		(City)		(Province)	
				Postal Code	
WAIVER FOR THE TAXATION YEAR ENDING		YY MM DD	PERIOD DURING WHICH THE ELIGIBLE COSTS AND OR EXPENSES WERE INCURRED FOR WHICH AN AMOUNT OF INCENTIVE IS BEING WAIVED FOR THE TAXATION YEAR	FROM YY MM DD	TO YY MM DD
DUE DATE FOR FILING THE PRODUCTION REVENUE RETURN (PG1) UNDER THE PETROLEUM AND GAS REVENUE TAX ACT FOR THE TAXATION YEAR		YY MM DD	AMOUNT OF INCENTIVE WAIVED \$		

For the purpose of claiming a tax credit under the Petroleum and Gas Revenue Tax Act, the above amount of an incentive or any portion thereof and all rights to receive that amount or any portion thereof are hereby waived in accordance with the Petroleum Incentives Program Act.

INDIVIDUAL OR AUTHORIZED OFFICER	SIGNATURE	POSITION OR OFFICE	DATE YY MM DD
	(Seal)		
INDIVIDUAL OR AUTHORIZED OFFICER	SIGNATURE	POSITION OR OFFICE	DATE YY MM DD
	(Seal)		

Form prescribed pursuant to the Petroleum Incentives Program Regulations

TB REG B 5062 1

Canada

(Cette formule est également disponible en français)



Energy, Mines and  
Resources Canada  
Petroleum Incentives  
Program

Énergie, Mines et  
Ressources Canada  
Programme d'encouragement  
du secteur pétrolier

# NOTICE OF FIRST ELIGIBLE PURCHASER GEOPHYSICAL, GEOLOGICAL AND GEOCHEMICAL PROGRAMS

FOR DEPARTMENTAL USE ONLY	
CONTROL NUMBER	
ENTITY NUMBER	

## Part A

- To be completed by purchaser only if eligible for Petroleum Incentives on lands other than Canada Lands.

NAME OF  
PURCHASER

ADDRESS

(Street and No.)

(City)

(Province)

(Postal Code)

TYPE OF  
PROGRAM

☐ GEOPHYSICAL

☐ GEOLOGICAL

☐ GEOCHEMICAL

DATE OF  
PURCHASE

YY MM DD

## Part B

- To be completed by the vendor upon request by the above-stated purchaser.

Vendor's Authorization Number

(This number is obtained from Provincial  
jurisdiction when applying for exploratory permit)

Date Vendor's Program Began

YY MM DD

Date Program Completed

YY MM DD

Total Purchase Price

\$

If a group purchase, indicate purchaser's percentage share

%

NAME  
OF VENDOR  
(Print)

TITLE  
(If signing officer)

ADDRESS

(Street and No.)

(City)

(Province)

(Postal Code)

SIGNATURE

DATE

YY MM DD

Canada

Form prescribed pursuant to the Petroleum Incentives Program Regulations

T8-REG B-5062-1

(Cette formule est également disponible en français)



- This Form is to be completed when applying for exception to adjustments under the Canadian Content provision.

FOR DEPARTMENTAL USE ONLY	
CONTROL NUMBER	
ENTITY NUMBER	

### Part A—Identification

UNIT NAME TO WHICH THIS FORM APPLIES OR UNIQUE WELL IDENTIFIER(S)				PERIOD TO WHICH THIS FORM APPLIES				FROM		YY	MM	DD	TO		YY	MM	DD	
WELL LOCATION				CANADA LANDS <input type="checkbox"/>				LANDS OTHER THAN CANADA LANDS <input type="checkbox"/>				DATE OF AGREEMENT				YY	MM	DD
GENERAL CANADIAN CONTENT PROVISION <input type="checkbox"/>				CANADIAN CONTENT FOR THE DURATION OF AN AGREEMENT PROVISION <input type="checkbox"/>														
TYPE OF EXPENSE:		ACQUIRED <input type="checkbox"/>		EARNING <input type="checkbox"/>		PENALTY <input type="checkbox"/>		NET WORKING INTEREST LAND AREA										ha

### Part B—Agreement Participants

- 1—List the full name of each person or entity who owns or is entitled to own a working interest in the land area to which the eligible expenses relate.

[illegible]

- 2—List the full name of each person or entity who owns a gross or net interest charged or to be charged against the applicant's working interest.

[illegible]

See "Asset Costs" on reverse

From prescribed pursuant to the Petroleum Incentives Program Regulations

TB-REG B-5062-1

# Canadă

(Cette formule est également disponible en français)

# DISCLOSURE OF CANADIAN CONTENT PARTICIPANTS ASSET COSTS

- This Form is to be completed when applying for exception to adjustments under a Canadian Content provision.

FOR DEPARTMENTAL USE ONLY	
CONTROL NUMBER	
ENTITY NUMBER	

## Part A—Identification

MINISTERIAL CERTIFICATION NUMBER,  
TO WHICH THIS FORM APPLIES

PERIOD TO WHICH THIS  
FORM APPLIES

FROM	YY	MM	DD	TO	YY	MM	DD
------	----	----	----	----	----	----	----

WELL LOCATION

☐ CANADA LANDS

☐ LANDS OTHER THAN  
CANADA LANDS

DATE OF AGREEMENT	YY	MM	DD
-------------------	----	----	----

☐ GENERAL CANADIAN CONTENT PROVISION

☐ CANADIAN CONTENT FOR THE DURATION OF AN AGREEMENT PROVISION

## Part B—Agreement Participants

- (1) List the full name of each person or entity who owns or is entitled to own a working interest in the land area to which the eligible costs relate.

NAME OF OWNER	DATE WORKING INTEREST ACQUIRED			C.O.R. %	CANADIAN CON-TROLLED		WORKING INTEREST %
	YY	MM	DD		YES	NO	

- (2) List the full name of each person or entity who owns a gross or net interest charged or to be charged against the applicant's working interest.

NAME OF OWNER	DATE INTEREST ACQUIRED			C.O.R. %	CANADIAN CON-TROLLED		INTEREST %
	YY	MM	DD		YES	NO	

- (3) List the full name of each person or entity who owns or is entitled to own an operating interest in the project to which the eligible asset costs relate.

NAME OF OWNER	DATE OPERATING INTEREST ACQUIRED			C.O.R. %	CANADIAN CON-TROLLED		INTEREST %
	YY	MM	DD		YES	NO	

See "Exploration and/or Development" on reverse

### NET WORKING INTEREST PERCENTAGE CALCULATION

FORM PIP-14(1)

- If space insufficient, attach additional FORM(S) PIP-14(1)
- Complete separate form for Asset Costs, if applicable.
- Where working interest varies, calculate a Net Working Interest Percentage in respect of each Working Interest using a separate FORM PIP-14(1). Use the lowest Net Working Interest in the adjustment formula.

### Part A—Identification

UNIQUE WELL IDENTIFIER	PERIOD TO WHICH THIS FORM APPLIES	FROM		TO		ENTITY NUMBER
		YY	MM	DD	YY	

### Part B—Disclosure

Net Working Interest Land Area ————— Hectares **01**  
(Enter on line 07 of FORM PIP-15)

Describe below any zones or substances underlying the land area in which the applicant does not have a working interest.

### Part C—Working Interest

Working interest of the applicant in the Net Working Interest Land Area -----	% <b>02</b>
---	-------------

(Enter on line that Applies)

Is the applicant excluded from calculating reduction factor(s)? ☐ "YES" ☐ "NO"

If "YES", proceed to Part E. If "NO", complete Parts D and E.

#### Part D—Calculation of Interest Reduction Factor

List gross or net interest relating to the applicant's working interest in the relevant net working interest land area. If interests were not held during the entire period, complete a separate FORM PIP-14(1).

NAME OF INTEREST OWNER	TYPE OF INTEREST		Interest (See Note 1) 0%/o	P C (See Note 2) 0%/o	P P (See Note 3) 0%/o	INTEREST REDUCTION FACTOR 0%/o
	GROSS (Enter 3)	NET (Enter 1)				
	X		X	-	=	03
	X		X	-	=	04
	X		X	-	=	05
	X		X	-	=	06
	X		X	-	=	07
	X		X	-	=	08
<b>Total Interest Reduction Factor</b>						<b>09</b>

**Notes—1.** Enter pre-determined percentage or highest percentage if the interest is calculated as a range of percentages.

2. P.C.—Percentage of oil or gas upon which the net or gross interest is charged.

3. P.P.—Percentage of oil or gas out of which the net or gross interest is paid.

#### Part E—Calculation of Net Working Interest Percentage

Total of working interests in land area -----	100	%	1.0
Deduct: "Total Interest Reduction Factor" (from line 09 in Part D) (Enter zero if no adjustment) -----		%	1.1
<b>Total Adjustment Factor</b> -----		%	1.2
Working Interest Percentage (from line 02 in Part C) -----		%	1.3
<b>Net Working Interest Percentage</b> (Multiply lines 1.1 by 1.2)		%	

Form prescribed pursuant to the Petroleum Incentives Program Regulations

TR REG. B 5062 1

Canada

(Cette formule est également disponible en français)



**DETERMINATION OF NET WORKING INTEREST  
PERCENTAGE REQUIRED FOR EQUIPPING AND  
POST-EQUIPPING EXPENDITURES PERCENTAGE ADJUSTMENT**

FORM PIP-14(2)

- If space insufficient, attach additional FORM(S) PIP-14(2)
- Where working interest varies, calculate a Net Working Interest Percentage in respect of each Working Interest using a separate FORM PIP-14(2). Use the Lowest Net Working Interest of all FORMS PIP-14(2) in FORM PIP-02.
- If Equipping or Post-Equipping Percentage exceeds the Lowest Net Working Percentage, the eligible expenses in respect of this well must be adjusted to zero.

**Part A—Identification**

UNIQUE WELL IDENTIFIER	PERIOD TO WHICH THIS FORM APPLIES	FROM	YY	MM	DD	TO	YY	MM	DD
------------------------	-----------------------------------	------	----	----	----	----	----	----	----

Working interest of the applicant in the Net Working Interest Land Area ----- % **01**  
(Enter on line 11 of Part C)

**Part B—Calculation of Interest Reduction Factor**

List Gross Interests and Net Interests charged against applicant's Working Interest owned by a person who is the owner of any working interest in the Net Working Interest Land Area or by a person who does not deal at arm's length with such a person.

NAME OF INTEREST OWNER	TYPE OF INTEREST		Interest (See Note 1) %	P.C. (See Note 2) %	P.P. (See Note 3) %	INTEREST REDUCTION FACTOR %	
	GROSS (Enter 3)	NET (Enter 1)					
		X	X	X	+	=	02
		X	X	X	+	=	03
		X	X	X	+	=	04
		X	X	X	+	=	05
		X	X	X	+	=	06
		X	X	X	+	=	07

**Total Interest Reduction Factor**

----- % **08**  
(Enter on line 09 of Part C)

Notes—1. Enter pre-determined percentage or highest percentage if the interest is calculated as a range of percentages.

2. P.C.—Percentage of oil or gas upon which the net or gross interest is charged.

3. P.P.—Percentage of oil or gas out of which the net or gross interest is paid.

**Part C—Calculation of Net Working Interest Percentage — Equipping and Post Equipping**

Total of Working Interests in Land Area ----- 100 %  
Deduct: "Total Interest Reduction Factor" (from line 08 in Part B) (Enter zero if no adjustment) ----- % **09**  
**Total Adjustment Factor** ----- % **10**  
Working Interest Percentage (from line 01 in Part A) ----- % **11**  
**Net Working Interest Percentage** (Multiply lines 10 by 11) ----- % **12**





**ADJUSTMENTS TO ELIGIBLE EXPLORATION  
OR ELIGIBLE DEVELOPMENT EXPENSES**

FORM PIP-15

- Complete separate FORM PIP-15 for each well.

**Part A—Identification**

UNIQUE  
WELL  
IDENTIFIER

PERIOD TO WHICH  
THIS FORM  
APPLIES

FROM YY MM DD TO YY MM DD

FOR DEPARTMENTAL USE ONLY	
CONTROL NUMBER	ENTITY NUMBER

**Part B—Adjustments**

**(1) Earning Expenses and Acquired Expenses**

Type of Expense

—

☐ Earning Expense

(Complete (a), (b) and (c) below)

☐ Acquired Expense

(Complete (c) below)

☐ Penalty Expense

(Complete B(2) (a) or (b), or  
B(4) as applicable)

☐ Syndicated Test Well Expense (Complete B(3) only)

**(a) — Delineation Well**

Does Earning Expense relate to a delineation well on Canada Lands? ☐ YES ☐ NO

YY MM DD

If "YES", indicate the date of the Ministerial approval —————

**(b) — Acquisition Expenditure Adjustment**

If the applicant has incurred or agreed to incur an amount which can be regarded as an acquisition or maintenance expenditure, that amount may be deducted from the earning expenses subject to adjustments.

Total Eligible Earning Expenses (from line 17 of Part D(2) (a) of FORM PIP-02) — \$ **01**

Less — Acquisition Expenditure ————— **02**

**Total Eligible Earning Expenses (Subject to adjustment) ————— **03****

**(c) — Calculation of Adjustment Factor**

To calculate the "Adjustment Factor" applicable to expenses use the following formula —  $\left( \frac{F \times \text{NWIP}}{\text{EP}} \right) \times \left( \frac{\text{NWILA}}{\text{MLB}} \right)$

F —  $\begin{cases} \text{For Earning Expense} & \text{-----} & 2 \\ \text{For Earning Expense in respect of delineation well on Canada Lands} & \text{-----} & 10 \\ \text{For Acquired Expenses} & \text{-----} & 1 \end{cases}$

NWIP — Net Working Interest Percentage (from line 13 on FORM PIP-14(1)) ----- % **04**

EP — Expense Percentage ----- % **05**

MLB — Minimum Land Block ----- Hectares **06**

NWILA — Net Working Interest Land Area (from line 01 on FORM PIP-14(1)) ----- Hectares **07**

Calculate "Adjustment Factor"

<div style="border: 1px solid black; padding: 10px; width: 200px;"><math display="block">\frac{F \times \text{NWIP}}{\text{EP}}</math><p>Enter quotient from above or 1, whichever is less</p></div>	X	<div style="border: 1px solid black; padding: 10px; width: 200px;"><math display="block">\frac{\text{NWILA}}{\text{MLB}}</math><p>Enter quotient from above or 1, whichever is less</p></div>	=	<div style="border: 1px solid black; padding: 10px; width: 150px;"><p>Enter Adjustment Factor or 1, whichever is less</p></div>	=	<div style="border: 1px solid black; padding: 10px; width: 150px;"><p>Enter Adjustment Factor or 1, whichever is less</p></div>	=	<div style="border: 1px solid black; padding: 10px; width: 150px;"><p>Enter Adjustment Factor or 1, whichever is less</p></div>	=	<div style="border: 1px solid black; padding: 10px; width: 150px;"><p>Enter Adjustment Factor or 1, whichever is less</p></div>	=	<div style="border: 1px solid black; padding: 10px; width: 150px;"><p>Enter Adjustment Factor or 1, whichever is less</p></div>
\$		\$		\$		\$		\$		\$		\$
<div style="display: flex; justify-content: space-between; align-items: center;"><div>Eligible Expenses (from FORM PIP 02 line 17 or 18 or line 03 of this form) <b>03</b></div><div>X</div><div>Adjustment Factor (from line 08) <b>08</b></div><div>=</div><div>Eligible Expenses after adjustment</div><div>=</div><div>(Transfer to line 11 on reverse) <b>10</b></div></div>												

\$ \_\_\_\_\_  
(From line 10 on reverse) **11**

## Part B (2) Penalty Expense Adjustments

- To be completed only in respect of eligible expenses under a penalty clause.

### (a) Penalty Production (Canada Lands)

Penalty Percentage  $\frac{\text{_____ \%} - 100\%}{400\%} = \text{_____ \%}$  **12**  
Enter Adjustment Factor or 1, whichever is less

\$ \_\_\_\_\_ **13**  $\times$  \_\_\_\_\_ % = \$ \_\_\_\_\_ **14**  
Eligible Penalty Expenses (from FORM PIP-02—line 19)      Adjustment Factor (from line 12)      Eligible Expenses after adjustment

### (b) Penalty Net Working Interest Percentage in Penalty Land Area (Canada Lands)

Penalty Net Working Interest Percentage in Penalty Land Area  
to be acquired by applicant(PNWIP) ----- % **15**  
Penalty Expense Percentage (PEP) ----- % **16**  
Penalty Land Area (PLA) ----- Sections **17**

\$ \_\_\_\_\_ **18**  
Eligible Penalty Expenses (from FORM PIP-02—line 19)

## Part B (3) Syndicated Test Well—Canada Lands

Expense Percentage (EP) ----- %  
Working Interest in accumulation being tested(WI) ----- %

\$ \_\_\_\_\_ **19**  
Eligible Syndicated Test Well Expenses (from line 20 of FORM PIP-02)

## Part B (4) Penalty Production—Lands Other than Canada Lands

Penalty Percentage  $\frac{\text{_____ \%} - 100\%}{200\%} = \text{_____ \%}$  **20**  
Enter Adjustment Factor or 1, whichever is less

\$ \_\_\_\_\_ **21**  $\times$  \_\_\_\_\_ % = \$ \_\_\_\_\_ **22**  
Eligible Penalty Expenses (from FORM PIP-02—line 19)      Adjustment Factor (from line 20)      Eligible Expenses after adjustment

\$ \_\_\_\_\_ **23**  
**Total Expenses Not Subject to Adjustments** (From line 15 on FORM PIP-02)

\$ \_\_\_\_\_ **24**  
**Eligible Expenses after adjustment** (Total of lines 11, 14, 18, 19, 22 and 23)  
(Enter on FORM PIP-01(1) or (2))

SOR/83-216, s. 6; SOR/83-683, s. 15; SOR/83-77, s. 9; SOR/84-284, s. 3.



Énergie, Mines et  
Ressources Canada  
Programme d'encouragement  
du secteur pétrolier

Energy, Mines and  
Resources Canada  
Petroleum Incentives  
Program

## ANNEXE I

(s. 2)

FORMULE PESP-01

### DEMANDE DE SUBVENTION DU PROGRAMME D'ENCOURAGEMENT DU SECTEUR PÉTROLIER

Demande pour la période allant du:			au:			N° de contrôle (À l'usage du ministère seulement)			N° de l'entité		
AA	MM	JJ	AA	MM	JJ						

#### A - Identification

Nom du demandeur

Adresse (Siège social, s'il s'agit d'une société) (n° et rue) (ville) (province) (code postal)

Adresse postale

Emplacement des registres et dossiers

Statut légal				Période financière du demandeur				Demande			
société <input type="checkbox"/> fiducie <input type="checkbox"/> société de personnes <input type="checkbox"/> particulier <input type="checkbox"/>				du MM JJ au MM JJ				ordinaire <input type="checkbox"/> supplémentaire <input type="checkbox"/>			

#### B - Renseignements sur la participation et le contrôle canadiens (Sans objet dans le cas d'une subvention à titre de participation de la Couronne à l'égard des terres du Canada)

N° du certificat	Date de délivrance			Période visée par le certificat			Taux certifié de participation canadienne			Contrôle canadien	
	AA	MM	JJ	du AA	MM	JJ	au AA	MM	JJ	%	Oui Non

#### C - Sommaire des subventions

Exploration (Cf. FORMULE PESP-01(1), ligne 08)		\$	01
Total - Subvention d'exploration	Travaux géophysiques, géologiques et/ou géochimiques (Cf. FORMULE PESP-01(4), ligne 08)		02
	Contributions aux frais de forage (Cf. FORMULE PESP-07, ligne 04 ou 06)		03
	Frais généraux internes (Cf. FORMULE PESP-01(5), ligne 08)		04
Total - Subvention d'aménagement	Aménagement (Cf. FORMULE PESP-01(2), ligne 06)		05
	Frais généraux internes (Cf. FORMULE PESP-01(5), ligne 11)		06
Total - Subvention à titre du coût d'un bien (Cf. FORMULE PESP-01(3), ligne 03)			07
Total des subventions demandées		\$	08

#### D - Mode de paiement

a) envoyer par courrier <input type="checkbox"/> un chèque de		b) déposer à la banque la somme de <input type="checkbox"/> selon l'autorisation du		c) Renonciation à l'IRP PESP		d) Cf. l'Avis de cession de dette de la Couronne Verser à						
\$		\$		\$		\$						
		PESP-01(1)	PESP-01(2)	PESP-01(3)	PESP-01(4)	PESP-01(5)	PESP-02	PESP-03	PESP-04	PESP-05	PESP-06	PESP-07
Indiquer le nombre de chacune des formules jointes à la présente												
PESP-08	PESP-09	PESP-10	PESP-11	PESP-12	PESP-13	PESP-14(1)	PESP-14(2)	PESP-15	Avis de cession	Carte de lotissement	Carte spécimens de signatures	Autres

#### Attestation

J'atteste par la présente que je suis le particulier désigné dans la présente demande ☐ ou, que je suis le signataire dûment autorisé du demandeur ☐ et qu'autant que je sache, les renseignements fournis dans la présente formule et déclarations ci-jointes sont vrais, exacts et complets et que la présente demande est conforme à toutes les dispositions de la Loi sur le programme d'encouragement du secteur pétrolier et de son règlement d'application.

Nom (en lettres moulées)

Titre (du signataire)

Signature

Date

Telephone

Canada

Formule conforme au Règlement sur le programme d'encouragement du secteur pétrolier

C.T.-REGL B-5062-1  
(Also available in English)

## CALCUL DE LA SUBVENTION D'EXPLORATION

Donner un résumé des frais admissibles inscrits sur les FORMULES PESP-02, PESP-03 ou PESP-05. Calculer le montant payable à titre de «participation de la Couronne» en multipliant la somme partielle des frais admissibles par le taux de subvention approprié. Calculer le montant de la subvention, autre qu'une subvention à titre de participation de la Couronne, payable pour chaque puits ou unité, en multipliant les frais admissibles rectifiés par le taux de subvention approprié. Au besoin, joindre des FORMULES PESP-01(1) supplémentaires.

[illegible]



Demande pour la période allant du.			au:			N° de contrôle (A l'usage du ministère seulement)	N° de l'entité
AA	MM	JJ	AA	MM	JJ		

[illegible]

(Reporter à la ligne 01  
de la FORMULE PESP 01)

## CALCUL DE LA SUBVENTION D'AMÉNAGEMENT

Donner un résumé des frais admissibles inscrits sur les FORMULES PESP-02, PESP-03 ou PESP-05 et calculer le montant payable pour chaque puits ou unité, en multipliant les frais admissibles rectifiés par le taux de subvention approprié. Au besoin, joindre des FORMULES PESP-01(2) supplémentaires.

[illegible]

Demande pour la période allant du:			au			N° de contrôle (À l'usage du ministère seulement)	N° de l'entité
AA	MM	JJ	AA	MM	JJ		

[illegible]

\$

229

85

Demande pour la période allant du:						au:		N° de contrôle (À l'usage du ministère seulement)	N° de l'entité
AA		MM	JJ	AA		MM	JJ		
N° D'AUTORISATION ASSIGNÉ PAR LE MINISTÈRE								TOTAL DES COÛTS ADMISSIBLES RECTIFIÉS	Calculer chaque puits ou unité séparément si les taux de subvention diffèrent. Si identiques, multiplier les frais admissible rectifiés par le taux de subvention commun au bas de la page.
(Cf. FORMULE PESP-06 pertinente)								(Cf. FORMULE PESP-06, ligne 17)	
								\$	
								X % =	
								X % =	
								X % =	
								X % =	
								X % =	
								X % =	
								X % =	
								X % =	
								X % =	
								X % =	
								X % =	
								X % =	
								X % =	
								X % =	
								X % =	
<b>Total des coûts admissibles des biens</b>								\$	
									01
								Total des coûts admissibles rectifiés	
								X % =	



- | Demande pour la période allant du |    |    | au |    |    | N° de contrôle (À l'usage du ministère seulement) | N° de l'entité |
|-----------------------------------|----|----|----|----|----|---|----------------|
| AA                                | MM | JJ | AA | MM | JJ |   |                |
|                                   |    |    |    |    |    |   |                |

87

**CALCUL DE LA SUBVENTION RELATIVE AUX PROGRAMMES GÉOPHYSIQUES, GÉOLOGIQUES ET / OU GÉOCHIMIQUES**  
*Terres autres que des terres du Canada*

- Résumer les frais admissibles inscrits dans toutes les formules PESP-04. Calculer la somme à payer en multipliant le total des frais admissibles pour chaque programme par le taux de subvention applicable. Au besoin, ajouter des feuilles de calcul additionnelles.

Demande pour la période allant du						au			N° de contrôle (À l'usage du ministère seulement)	N° de l'entrée
AA	MM	JJ	AA	MM	JJ					

[illegible]

(Reporté de la ligne 02, verso)

(Reporté de la ligne 03, verso)

**Total de la subvention à titre de frais géo.** (Total des lignes 05, 06 et 07)

(Reporter à la ligne 02, FORMULE PESP 01)



## CALCUL DES FRAIS GÉNÉRAUX INTERNES EXPLORATION ET / OU AMÉNAGEMENT

Y a-t-il eu fusion ou liquidation durant la période où les frais réclamés ont été engagés?

Oui ☐

Non ☐

Pour la période allant du			Au			N° de contrôle (À l'usage du ministère seulement)		N° de l'entité	
AA	MM	JJ	AA	MM	JJ				

### A - Ventilation des frais généraux internes d'exploration et/ou d'aménagement

Résumer les frais généraux engagés dans des activités d'exploration et d'aménagement

	Terres du Canada		Terres autres que des terres du Canada	
	Total des frais d'exploration admissibles	Total des frais d'aménagement admissibles	Total des frais d'exploration admissibles	Total des frais d'aménagement admissibles
	\$	\$	\$	\$
Moins: Frais généraux d'exploration et d'aménagement au Canada				
Moins: recouvrements				
	Moins: frais généraux internes engagés en Alberta			
Total	\$ 01	\$ 02	\$ 03	\$ 04

Sur une feuille distincte, donner:

- la méthode utilisée pour la répartition des frais généraux internes,
- la ventilation des frais généraux internes par division de la société ou/et par activité, pour les terres du Canada et les terres autres que les terres du Canada, à l'exception de l'Alberta

### B - Subvention demandée

Calculer la subvention demandée en multipliant les frais généraux internes admissibles par le taux de subvention applicable

Subvention à titre de frais d'exploration admissibles

Terres du Canada	Participation de la Couronne 01	\$	X	25%	\$	05
	Autre que la participation de la Couronne 01		X	%		06
Terres autres que des terres du Canada 03			X	%		07

Subvention totale demandée à titre de frais d'exploration 05 + 06 + 07 \$

08

(Inscrire à la ligne 04 l'FORMULE PESP 01)

Subvention à titre de frais d'aménagement admissibles

Terres du Canada 02	X	%	09
Terres autres que des terres du Canada 04	X	%	10

Subvention totale demandée à titre de frais d'aménagement admissibles 09 + 10 \$

11

(Inscrire à la ligne 06 l'FORMULE PESP 01)



Énergie, Mines et  
Ressources Canada

Programme d'encouragement  
du secteur pétrolier

Energy, Mines and  
Resources Canada

Petroleum Incentives  
Program

FORMULE PESP-02

## FRAIS D'EXPLORATION OU D'AMÉNAGEMENT ADMISSIBLES

- Remplir une FORMULE PESP-02 distincte pour chaque puits
- Ne pas inclure les frais généraux internes dans les frais du puits. Les frais généraux internes doivent être inscrits aux FORMULES PESP-01(5).
- S'il s'agit d'un puits d'exploration en commun, il faut avoir une approbation écrite du Ministre. Aucune approbation n'est requise pour une subvention à titre de participation de la Couronne.
- Y a-t-il eu fusion ou liquidation durant la période où les frais réclamés ont été engagés? Oui ☐ Non ☐

N° de contrôle (À l'usage du ministère seulement)

N° de l'entité

### A-1 - Identification

Nom du puits

Type de puits Exploration <input type="checkbox"/> Aménagement <input type="checkbox"/>	Début du forage du puits AA MM JJ	Identificateur du puits	Période visée par les frais du AA MM JJ au AA MM JJ
Emplacement du puits Terres du Canada <input type="checkbox"/> Terres autres que des terres du Canada <input type="checkbox"/>	Intérêt actif du demandeur au moment où les frais sont engagés %	au moment de la demande %	Si l'intérêt actif, au moment où les frais sont engagés, est lié à un intérêt à gagner et que le puits est situé dans des terres du Canada, l'accord a-t-il été approuvé en vertu de l'article 52 de la Loi sur le pétrole et le gaz du Canada? Oui <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/>

Superficie visée par l'intérêt actif net à laquelle se rapportent les frais.

Type de formation

N° de permis ou de concession

Localisation de la superficie

Superficie

hectares

Date de libération de la plate-forme de forage AA MM JJ	Coût total prévu du puits \$	Mètres forés au cours de la période	Profondeur atteinte à la fin de la période m	Profondeur prévue m	Nom de l'exploitant
--	---------------------------------	-------------------------------------	---	------------------------	---------------------

Indiquer l'état du puits — Lorsque le puits a été abandonné et qu'un puits de remplacement a été foré, remplir la partie A-2. Autrement, passer à la partie B  
Autre (Préciser)

Abandonné <input type="checkbox"/>	Paré <input type="checkbox"/>	Pétrole <input type="checkbox"/>	Gaz <input type="checkbox"/>	Travaux en cours <input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
------------------------------------	-------------------------------	----------------------------------	------------------------------	---	--------------------------

### A-2 - Puits de remplacement

Date d'abandon AA MM JJ	Profondeur atteinte au moment de l'abandon m	Début du forage du puits de remplacement AA MM JJ	Distance entre le puits abandonné et le nouveau puits	Identificateur du puits
----------------------------	---	--	---	-------------------------

Motif de l'abandon — Au besoin, joindre des feuilles supplémentaires

### B - Ventilation des frais admissibles (Remplir dans tous les cas)

Ne comprend pas les frais généraux d'exploration et d'aménagement au Canada

Frais liés à l'intérêt actif à gagner ou à un intérêt acquis	Total des frais admissibles	Pourcentage des frais du demandeur	Frais engagés par le demandeur	
Frais impondérables de forage	\$	X % =	\$	01
Frais d'abandon		X % =		02
Frais impondérables d'achèvement		X % =		03
Autres (Préciser)		X % =		04
<b>Total</b>		<b>Total</b>	\$	05
Frais frappés d'une pénalité				
Frais impondérables de forage		X % =		06
Frais d'abandon		X % =		07
Frais impondérables d'achèvement		X % =		08
Autres (Préciser)		X % =		09
<b>Total</b>		<b>Total</b>	\$	10

Nota: Dans les frais mentionnés ci-haut avez-vous inclus des frais encourus lors de transactions entre personnes liées? Non ☐ Oui ☐

Dans l'affirmative, veuillez nous en fournir les détails sur une feuille à part.

**Total des frais admissibles**  
(Total des lignes 05 et 10)

11

S'il s'agit de frais relatifs à une subvention à titre de participation de la Couronne, reporter à la FORMULE PESP-01(1). Autrement reporter à la ligne 13 au verso.

Canada

Formule conforme au Règlement sur le programme d'encouragement du secteur pétrolier

C.T.-RÈGL. B-5062-1  
(Also available in English)



**Partie C—Frais non assujettis à une rectification**

- (1) Remplir cette partie dans le cas d'une demande d'exemption de rectification présentée en vertu de la disposition sur le contenu canadien.  
(Cocher la case appropriée)

- ☐ Exemption en vertu de la disposition générale sur le contenu canadien (Remplir et joindre FORMULE PESP-13 et inscrire le montant à la ligne 12 ci-dessous)
- ☐ Exemption en vertu de la disposition sur le contenu canadien pour la durée d'un accord (Cf. les questions ci-après)

Le demandeur a-t-il déjà demandé une exemption de rectification en vertu de la disposition sur le contenu canadien pour la durée d'un accord? OUI NON

Dans l'affirmative, les frais inclus dans cette demande se rapportent-ils à cet accord? ☐ OUI ☐ NON

Dans l'affirmative, préciser la période visée par la FORMULE PESP-13

Dans la négative, remplir toutes les parties de la FORMULE PESP-13—Exploration ou Aménagement, ou les deux.

Frais admissibles engagés en vertu de la disposition sur le contenu canadien \$ \_\_\_\_\_ 12

- (2) Remplir cette partie dans le cas d'une demande d'exemption de rectification en raison d'un accord écrit passé au plus tard le 28 octobre 1980

DATE DE LA CONCLUSION DE L'ACCORD	AA MM JJ	PERIODE COUVERTE PAR L'ACCORD	DU	AA MM JJ	AU	AA MM JJ	CET ACCORD A-T-IL ETE MODIFIE APRES LE 28 OCT 1980?	<input type="checkbox"/> OUI <input type="checkbox"/> NON
DANS L'AFFIRMATIVE, DATE DES MODIFICATIONS	AA MM JJ	RESUMER LES MODIFICATIONS (Au besoin joindre des renseignements supplémentaires)						

(Montant de la ligne 11 du recto) \_\_\_\_\_ 13

Frais admissibles engagés en vertu d'un accord écrit passé au plus tard le 28 oct. 1980 ———— 14

Total des frais non assujettis à une rectification (Total des lignes 12 et/ou 14) \$ \_\_\_\_\_ 15

*Nota: Si le demandeur n'a pas de «Frais assujettis à une rectification» ci-dessous, reporter le montant de la ligne 15 à la FORMULE PESP-01(1) ou PESP-01(2). Autrement reporter ce montant à la ligne 23 de la FORMULE PESP-15*

**Partie D—Frais assujettis à une rectification**

- (1) Remplir cette partie, si nécessaire; sinon, passer à la partie D(2).

Pourcentage des frais d'équipement (*Sauf lorsqu'il y a des intérêts à gagner dans des terres autres que des terres du Canada*) ———— %

Pourcentage des frais postérieurs à l'équipement ———— %

Pourcentage de l'intérêt actif net le plus bas (Remplir et joindre une FORMULE PESP-14(2)) ———— %

*Nota: Si le pourcentage des frais d'équipement ou des frais postérieurs à l'équipement excède le pourcentage de l'intérêt actif net le plus bas, les frais admissibles relatifs à ce puits doivent être rajustés à zéro.*

Total des frais assujettis à une rectification (ligne 13 moins ligne 15) \$ \_\_\_\_\_ 16

- (2) Décomposer les «frais assujettis à une rectification» (ligne 16)  
d'après les catégories appropriées ci-dessous.

- (a) Frais liés à l'intérêt actif à gagner (Remplir et joindre la FORMULE PESP-14(1) et la partie B(1)(a), (b) et (c) de la FORMULE PESP-15) ———— \$ \_\_\_\_\_ 17
- (b) Frais liés à un intérêt acquis (Remplir et joindre la FORMULE PESP-14(1) et la partie B(1)(c) de la FORMULE PESP-15) ———— (Reporter à la ligne 01 ou 09 de la FORMULE PESP-15) \_\_\_\_\_ 18
- (c) Frais frappés d'une pénalité (Remplir et joindre la FORMULE PESP-14(1) et la partie B(2)(a) ou (b) ou la partie B(4) de la FORMULE PESP-15) ———— (Reporter à la ligne 02 de la FORMULE PESP-15) \_\_\_\_\_ 19
- (d) Puits d'exploration en commun (Remplir et joindre la partie B(3) de la FORMULE PESP-15) ———— (Reporter aux lignes 13, 18 ou 21 de la FORMULE PESP-15) \_\_\_\_\_ 20

Total (Doit correspondre au montant de la ligne 16) \_\_\_\_\_ 21



Énergie, Mines et  
Ressources Canada

Programme d'encouragement  
du secteur pétrolier

Energy, Mines and  
Resources Canada

Petroleum Incentives  
Program

## FRAIS D'EXPLORATION OU D'AMÉNAGEMENT ADMISSIBLES (FORMULE ABRÉGÉE)

FORMULE PESP-03

- Remplir une FORMULE PESP-03 distincte pour chaque puits.
- Ne pas inclure les frais généraux internes dans les frais du puits. Les frais généraux internes doivent être inscrits aux FORMULES PESP-01(5).
- S'il s'agit d'un puits d'exploration en commun, il faut avoir une approbation écrite du Ministre. Aucune approbation n'est requise pour une subvention à titre de participation de la Couronne.
- Y a-t-il eu fusion ou liquidation durant la période où les frais réclamés ont été engagés? Oui ☐ Non ☐

N° de contrôle (À l'usage du ministère seulement)

N° de l'entité

### A-1 - Identification

Nom du puits

Type de puits Exploration <input type="checkbox"/> Aménagement <input type="checkbox"/>	Début du forage du puits AA MM JJ	Identificateur du puits	Période visée par les frais du AA MM JJ au AA MM JJ
Emplacement du puits Terres du Canada <input type="checkbox"/> Terres autres que des terres du Canada <input type="checkbox"/>	Intérêt actif du demandeur au moment ou les frais sont engagés %	au moment de la demande %	Si l'intérêt actif, au moment où les frais sont engagés, est lié à un intérêt à gagner et que le puits est situé dans des terres du Canada, l'accord a-t-il été approuvé en vertu de l'article 52 de la Loi sur le pétrole et le gaz du Canada? Oui <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/>

Superficie visée par l'intérêt actif net à laquelle se rapportent les frais

Type de formation

N° de permis ou de concession

Localisation de la superficie

Superficie  
hectares

Date de libération de la plate-forme de forage AA MM JJ	Coût total prévu du puits \$	Mètres forés au cours de la période	Profondeur atteinte à la fin de la période m	Profondeur prévue m	Nom de l'exploitant
--	---------------------------------	-------------------------------------	---	------------------------	---------------------

Indiquer l'état du puits — Lorsque le puits a été abandonné et qu'un puits de remplacement a été foré, remplir la partie A-2. Autrement, passer à la partie B

Abandonné ☐ Paré ☐ Pétrole ☐ Gaz ☐ Travaux en cours ☐ Autre (Préciser) ☐

### A-2 - Puits de remplacement

Date d'abandon AA MM JJ	Profondeur atteinte au moment de l'abandon m	Début du forage du puits de remplacement AA MM JJ	Distance entre le puits abandonné et le nouveau puits	Identificateur du puits
----------------------------	---	--	---	-------------------------

Motif de l'abandon — Au besoin, joindre des feuilles supplémentaires

### B - Ventilation des frais admissibles (Remplir dans tous les cas)

Ne comprend pas les frais généraux d'exploration et d'aménagement au Canada

Frais liés à l'intérêt actif à gagner ou à un intérêt acquis	Total des frais admissibles	Pourcentage des frais du demandeur	Frais engagés par le demandeur	
Frais impondérables de forage \$	X	% =	\$	01
Frais d'abandon	X	% =		02
Frais impondérables d'achèvement	X	% =		03
Autres (Préciser)	X	% =		04
<b>Total</b>			<b>Total</b>	05
Frais frappés d'une pénalité			\$	
Frais impondérables de forage	X	% =		06
Frais d'abandon	X	% =		07
Frais impondérables d'achèvement	X	% =		08
Autres (Préciser)	X	% =		09
<b>Total</b>			<b>Total</b>	10

Nota Dans les frais mentionnés ci-haut avez-vous inclus des frais encourus lors de transactions entre personnes liées? Non ☐ Oui ☐

Dans l'affirmative, veuillez nous en fournir les détails sur une feuille à part

**Total des frais admissibles**  
(Total des lignes 05 et 10)

11

(Reporter ce montant à la FORMULE PESP 01(1) ou (2))



Formule conforme au Règlement sur le programme d'encouragement du secteur pétrolier

C.T.-REGL B-5062-1  
(Also available in English)



**CALCUL DE LA SUBVENTION D'EXPLORATION  
RELATIVE AUX PROGRAMMES GÉOPHYSIQUES,  
GÉOLOGIQUES ET/OU GÉOCHIMIQUES**

FORMULE PESP-04

- À remplir seulement si les frais de travaux géophysiques, géologiques ou géochimiques engagés ne sont pas des frais accessoires ou des frais engagés dans le forage d'un puits en particulier.
- Y a-t-il eu fusion ou liquidation durant la période où les frais réclamés ont été engagés?

N° de contrôle (À l'usage du ministère seulement) N° de l'entité

Oui ☐ Non ☐

**A - Programme 1**

**Frais admissibles du programme**

Identification du programme	Mis en œuvre par le demandeur <input type="checkbox"/> un entrepreneur <input type="checkbox"/>	Cueillette des données et travaux sur le terrain	\$	01
Nom de l'entrepreneur		Traitement des données et études en laboratoire		02
Indiquer la période visée par les frais du: AA MM JJ au: AA MM JJ		Interprétation		03
Type de programme Géophysique <input type="checkbox"/> Indiquer le nombre de km qui ont fait l'objet de travaux et qui se rapportent à la subvention demandée		Autre (préciser)		04
Géochimique <input type="checkbox"/> Géologique <input type="checkbox"/> Nouveau traitement/interprétation <input type="checkbox"/> Autre <input type="checkbox"/>		préciser:	TOTAL	05
N° d'autorisation Lorsqu'il n'y a aucun numéro d'autorisation, un rapport est requis.	Début du programme AA MM JJ	Pourcentage des frais admissibles du demandeur	%	06
Endroit visé par le programme (inclus coordonnées)		Part totale des frais admissibles du demandeur (lignes 06 X 05). Reporter à la FORMULE PESP-01(4)		07

Si le demandeur est membre d'un groupe, donner le nom des autres participants qui partagent les frais, et indiquer le pourcentage

	%	%
	%	%

**Programme 2**

**Frais admissibles du programme**

Identification du programme	Mis en œuvre par le demandeur <input type="checkbox"/> un entrepreneur <input type="checkbox"/>	Cueillette des données et travaux sur le terrain	\$	08
Nom de l'entrepreneur		Traitement des données et études en laboratoire		09
Indiquer la période visée par les frais du: AA MM JJ au: AA MM JJ		Interprétation		10
Type de programme Géophysique <input type="checkbox"/> Indiquer le nombre de km qui ont fait l'objet de travaux et qui se rapportent à la subvention demandée		Autre (préciser)		11
Géochimique <input type="checkbox"/> Géologique <input type="checkbox"/> Nouveau traitement/interprétation <input type="checkbox"/> Autre <input type="checkbox"/>		préciser:	TOTAL	12
N° d'autorisation Lorsqu'il n'y a aucun numéro d'autorisation, un rapport est requis.	Début du programme AA MM JJ	Pourcentage des frais admissibles du demandeur	%	13
Endroit visé par le programme (inclus coordonnées)		Part totale des frais admissibles du demandeur (lignes 13 X 12). Reporter à la FORMULE PESP-01(4)		14

Si le demandeur est membre d'un groupe, donner le nom des autres participants qui partagent les frais, et indiquer le pourcentage

	%	%
	%	%

**Programme 3**

**Frais admissibles du programme**

Identification du programme	Mis en œuvre par le demandeur <input type="checkbox"/> un entrepreneur <input type="checkbox"/>	Cueillette des données et travaux sur le terrain	\$	15
Nom de l'entrepreneur		Traitement des données et études en laboratoire		16
Indiquer la période visée par les frais du: AA MM JJ au: AA MM JJ		Interprétation		17
Type de programme Géophysique <input type="checkbox"/> Indiquer le nombre de km qui ont fait l'objet de travaux et qui se rapportent à la subvention demandée		Autre (préciser)		18
Géochimique <input type="checkbox"/> Géologique <input type="checkbox"/> Nouveau traitement/interprétation <input type="checkbox"/> Autre <input type="checkbox"/>		préciser:	TOTAL	19
N° d'autorisation Lorsqu'il n'y a aucun numéro d'autorisation, un rapport est requis.	Début du programme AA MM JJ	Pourcentage des frais admissibles du demandeur	%	20
Endroit visé par le programme (inclus coordonnées)		Part totale des frais admissibles du demandeur (lignes 20 X 19). Reporter à la FORMULE PESP-01(4)		21

Si le demandeur est membre d'un groupe, donner le nom des autres participants qui partagent les frais, et indiquer le pourcentage

	%	%
	%	%

**Programme 4****Frais admissibles du programme**

Identification du programme		Mis en oeuvre par le demandeur <input type="checkbox"/> un entrepreneur <input type="checkbox"/>	Cueillette des données et travaux sur le terrain	\$	22
Nom de l'entrepreneur			Traitement des données et études en laboratoire		23
Indiquer la période visée par les frais		AA MM JJ AA MM JJ	Interprétation		24
Type de programme		Géophysique <input type="checkbox"/> Indiquer le nombre de km qui ont fait l'objet de travaux et qui se rapportent à la subvention demandée	Autre (préciser)		25
Géochimique <input type="checkbox"/> Géologique <input type="checkbox"/> Nouveau traitement/interprétation <input type="checkbox"/> Autre <input type="checkbox"/>			préciser.	TOTAL	26
N° d'autorisation		Début du programme	AA MM JJ	Pourcentage des frais admissibles du demandeur	% 27
Lorsqu'il n'y a aucun numéro d'autorisation, un rapport est requis					
Endroit visé par le programme (inclus coordonnées)		Part totale des frais admissibles du demandeur (lignes 27 x 26) Reporter à la FORMULE PESP-01(4)			28
Si le demandeur est membre d'un groupe, donner le nom des autres participants qui partagent les frais, et indiquer le pourcentage					
				%	%
				%	%

**Programme 5****Frais admissibles du programme**

Identification du programme		Mis en oeuvre par le demandeur <input type="checkbox"/> un entrepreneur <input type="checkbox"/>	Cueillette des données et travaux sur le terrain	\$	29
Nom de l'entrepreneur			Traitement des données et études en laboratoire		30
Indiquer la période visée par les frais		AA MM JJ AA MM JJ	Interprétation		31
Type de programme		Géophysique <input type="checkbox"/> Indiquer le nombre de km qui ont fait l'objet de travaux et qui se rapportent à la subvention demandée	Autre (préciser)		32
Géochimique <input type="checkbox"/> Géologique <input type="checkbox"/> Nouveau traitement/interprétation <input type="checkbox"/> Autre <input type="checkbox"/>			préciser.	TOTAL	33
N° d'autorisation		Début du programme	AA MM JJ	Pourcentage des frais admissibles du demandeur	% 34
Lorsqu'il n'y a aucun numéro d'autorisation, un rapport est requis					
Endroit visé par le programme (inclus coordonnées)		Part totale des frais admissibles du demandeur (lignes 34 x 33) Reporter à la FORMULE PESP-01(4)			35
Si le demandeur est membre d'un groupe, donner le nom des autres participants qui partagent les frais, et indiquer le pourcentage					
				%	%
				%	%

**B - Rapports achetés par le demandeur** Terres du Canada et terres autres que des terres du Canada.**Acquisition 1**

Identification du programme		Type de programme	Nombre de km	préciser
		Géophysique <input type="checkbox"/> Géologique <input type="checkbox"/> Géochimique <input type="checkbox"/> Autre <input type="checkbox"/>		
N° d'autorisation du vendeur		Début du programme du vendeur	AA MM JJ	Endroit visé par le programme
				Terres du Canada <input type="checkbox"/> Province de (du) <input type="checkbox"/>
Avis du premier acheteur admissible ci-annexé (FORMULE PESP-12)		Avis écrit déjà fourni au Ministre (terres du Canada seulement)		Frais admissibles
Requis seulement pour les acquisitions sur des terres autres que des terres du Canada				Prix d'achat payé par le demandeur (Reporter à la FORMULE PESP-01(4))
				\$

**Acquisition 2**

Identification du programme		Type de programme	Nombre de km	préciser
		Géophysique <input type="checkbox"/> Géologique <input type="checkbox"/> Géochimique <input type="checkbox"/> Autre <input type="checkbox"/>		
N° d'autorisation du vendeur		Début du programme du vendeur	AA MM JJ	Endroit visé par le programme
				Terres du Canada <input type="checkbox"/> Province de (du) <input type="checkbox"/>
Avis du premier acheteur admissible ci-annexé (FORMULE PESP-12)		Avis écrit déjà fourni au Ministre (terres du Canada seulement)		Frais admissibles
Requis seulement pour les acquisitions sur des terres autres que des terres du Canada				Prix d'achat payé par le demandeur (Reporter à la FORMULE PESP-01(4))
				\$





## FRAIS ADMISSIBLES RELATIFS À UN ACCORD D'UNION

- Y a-t-il eu fusion ou liquidation durant la période où les  
frais réclamés ont été engagés? Oui ☐ Non ☐

### Partie A—Identification

NOM DE L'UNITÉ		No DE L'ENTITÉ		A L'USAGE DU MINISTÈRE SEULEMENT NUMÉRO DE CONTRÔLE	
EMPLACEMENT DE L'UNITÉ		TERRES DU CANADA <input type="checkbox"/>		TERRES AUTRES QUE DES TERRES DU CANADA <input type="checkbox"/>	
DATE DE CONCLUSION DE L'ACCORD D'UNION	AA MM JJ	DATE À LAQUELLE LE NOM DE L'UNITÉ A ÉTÉ AP- PROUVÉ OU ENREGISTRÉ	AA MM JJ	PÉRIODE PENDANT LAQUELLE LES FRAIS SONT ENGAGÉS	DU AA MM JJ AU AA MM JJ
DESCRIPTION DE LA SUPERFICIE			TYPE DE PUITS		EXPLOURATION <input type="checkbox"/> AMÉNAGEMENT <input type="checkbox"/>

### Partie B—Exemption de rectification

- (1) Remplir cette partie dans le cas d'une demande d'exemption de rectification en raison d'un accord écrit conclu au plus tard le 28 octobre 1980. Remplir également la partie C ci-dessous.

PÉRIODE COUVERTE D'UNION	DU AA MM JJ	AU AA MM JJ	CET ACCORD A-T-IL ÉTÉ MODIFIÉ APRÈS LE 28 OCT 1980	Oui <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/>	DANS L'affirmative, DATE DES MODIFICATIONS	AA MM JJ
-----------------------------	-------------	-------------	--	---	--	----------

RÉSUMER LA NATURE DE CES MODIFICATIONS (Au besoin, joindre des renseignements supplémentaires)

- (2) Le demandeur est-il exempté de la rectification en vertu de la règle des 500 000\$? Oui ☐ Non ☐  
Dans l'affirmative, remplir la partie C. Autrement, passer à la partie D.
- (3) Le demandeur est-il exempté de la rectification en vertu de la disposition sur le contenu canadien? Oui ☐ Non ☐  
Dans l'affirmative, remplir la partie C de la FORMULE PESP-13—Exploration et/ou Aménagement.

### Partie C—Frais engagés dans l'unité par le demandeur

Le demandeur a-t-il des intérêts actifs dans chaque parcelle unitaire à l'égard de laquelle des frais admissibles sont présentés? ☐ Oui ☐ Non Si non, ne pas présenter de demande concernant les dépenses engagées dans les unités à l'égard desquelles aucun intérêt actif n'est détenu.

Part du total des frais engagés dans l'unité par le demandeur — \$ \_\_\_\_\_ 01  
**Total des frais admissibles du demandeur — \$ \_\_\_\_\_ 02**

(reporter ce montant à la  
FORMULE PESP-01(1) ou (2))

### Partie D—Participation du demandeur dans la parcelle

Remplir seulement si les frais admissibles sont assujettis à une rectification.

N° DE LA PARCELLE	AU MOMENT DE LA DEMANDE	AU MOMENT OÙ LES FRAIS ONT ÉTÉ ENGAGÉS				PARTICIPATION DU DEMANDEUR AUX FRAIS ENGAGÉS \$
	INTÉRÊT ACTIF DU DEMANDEUR DANS LA PARCELLE %	INTÉRÊT ACTIF DU DEMANDEUR DANS LA PARCELLE %	FACTEUR DE RÉPARTITION PARCELLAIRE RELATIF À LA PRODUCTION %	FACTEUR DE RÉPARTITION PARCELLAIRE RELATIF AUX FRAIS %	PARTICIPATION DU DEMANDEUR AUX FRAIS ENGAGÉS DANS LA PARCELLE %	
						03
						04
						05
						06
						07

**Total**

Si le facteur de répartition parcellaire relatif à la production est inférieur à celui qui concerne les frais, les frais admissibles que le demandeur a engagés dans la parcelle doivent être réduits à zéro.

Si le pourcentage d'intérêt actif dans une parcelle est assujéti à un intérêt net ou brut, remplir la partie E.

### Partie E—Calcul du facteur de réduction de l'intérêt

Déterminer un facteur de réduction à l'égard de chaque parcelle et pour chaque intérêt net ou brut imputé sur l'intérêt actif du demandeur au moment où les frais ont été engagés.

N° de la parcelle	NOM DU DÉTENTEUR		TYPE D'INTÉRÊT		INTÉRÊT (Voir nota 1 au verso) %	P I (Voir nota 2 au verso) %	P P (Voir nota 3 au verso) %	FACTEUR DE REDUCTION DE L'INTÉRÊT %
			BRUT Inscrire 1	NET Inscrire 1				
					X	X		
					X	X		
					X	X		
Total des facteurs de réduction de l'intérêt								08

Déterminer le pourcentage  
d'intérêt actif net

$$100\% - \frac{\text{FACTEUR DE REDUCTION}}{\%} = \frac{\text{FACTEUR DE RECTIFICATION}}{\%} \times \frac{\text{INTÉRÊT ACTIF}}{\%} = \frac{\text{INTÉRÊT ACTIF NET}}{\%}$$

Canada

## Partie E—Calcul du facteur de réduction de l'intérêt

Déterminer un facteur de réduction à l'égard de chaque parcelle et pour chaque intérêt net ou brut imputé sur l'intérêt actif du demandeur.

N° de la parcelle	NOM DU DÉTENTEUR	TYPE D'INTÉRÊT		INTÉRÊT (Voir nota 1) %	P I (Voir nota 2) %	P P (Voir nota 3) %	FACTEUR DE REDUCTION DE L'INTÉRÊT %
		BRUT Inscrire 3	NET Inscrire 1				
				X	X	÷	=
				X	X	÷	=
				X	X	÷	=
Total des facteurs de réduction de l'intérêt							10

Déterminer le pourcentage d'intérêt actif net  $\rightarrow 100\% - \frac{\text{FACTEUR DE REDUCTION}}{\text{FACTEUR DE RECTIFICATION}} \% = \frac{\text{FACTEUR DE RECTIFICATION}}{\text{INTÉRÊT ACTIF}} \% = \frac{\text{INTÉRÊT ACTIF}}{\text{INTÉRÊT NET}} \%$

N° de la parcelle	NOM DU DÉTENTEUR	TYPE D'INTÉRÊT		INTÉRÊT (Voir nota 1) %	P I (Voir nota 2) %	P P (Voir nota 3) %	FACTEUR DE REDUCTION DE L'INTÉRÊT %
		BRUT Inscrire 3	NET Inscrire 1				
				X	X	÷	=
				X	X	÷	=
				X	X	÷	=
Total des facteurs de réduction de l'intérêt							12

Déterminer le pourcentage d'intérêt actif net  $\rightarrow 100\% - \frac{\text{FACTEUR DE REDUCTION}}{\text{FACTEUR DE RECTIFICATION}} \% = \frac{\text{FACTEUR DE RECTIFICATION}}{\text{INTÉRÊT ACTIF}} \% = \frac{\text{INTÉRÊT ACTIF}}{\text{INTÉRÊT NET}} \%$

N° de la parcelle	NOM DU DÉTENTEUR	TYPE D'INTÉRÊT		INTÉRÊT (Voir nota 1) %	P I (Voir nota 2) %	P P (Voir nota 3) %	FACTEUR DE REDUCTION DE L'INTÉRÊT %
		BRUT Inscrire 3	NET Inscrire 1				
				X	X	÷	=
				X	X	÷	=
				X	X	÷	=
Total des facteurs de réduction de l'intérêt							14

Déterminer le pourcentage d'intérêt actif net  $\rightarrow 100\% - \frac{\text{FACTEUR DE REDUCTION}}{\text{FACTEUR DE RECTIFICATION}} \% = \frac{\text{FACTEUR DE RECTIFICATION}}{\text{INTÉRÊT ACTIF}} \% = \frac{\text{INTÉRÊT ACTIF}}{\text{INTÉRÊT NET}} \%$

Nota — 1. Inscrire le pourcentage prédéterminé ou le plus élevé si l'intérêt est calculé comme tranche de pourcentage.

2. P.I. — Pourcentage de pétrole ou de gaz sur lequel l'intérêt net ou brut est imputé.

3. P.P. — Pourcentage de pétrole ou de gaz à partir duquel l'intérêt net ou brut est payé.

## Partie F — Calcul des frais admissibles rectifiés

Calculer les frais admissibles rectifiés pour chaque parcelle de la façon donnée ci-dessous. Les parcelles unitaires et les frais qui s'y rapportent doivent correspondre aux données de la partie D (recto).

PARCELLE UNITAIRE (Col 1, partie D)	PARTICIPATION DU DEMANDEUR AUX FRAIS ENGAGÉS (Col 6, partie D)	INTÉRÊT ACTIF NET (Partie E)	PARTICIPATION DU DEMANDEUR AUX FRAIS ENGAGÉS DANS LA PARCELLE (Col 5, partie D)	FRAIS RECTIFIÉS
\$	\$	X	$\left[ \frac{\%}{\text{(inscrire le quotient)}} \div \frac{\%}{\text{(inscrire le quotient)}} \right]$	\$
		X	$\left[ \frac{\%}{\text{(inscrire le quotient)}} \div \frac{\%}{\text{(inscrire le quotient)}} \right]$	
		X	$\left[ \frac{\%}{\text{(inscrire le quotient)}} \div \frac{\%}{\text{(inscrire le quotient)}} \right]$	
		X	$\left[ \frac{\%}{\text{(inscrire le quotient)}} \div \frac{\%}{\text{(inscrire le quotient)}} \right]$	
Total des frais admissibles du demandeur	16		Total des frais admissibles rectifiés	17

(Reporter ce montant à la FORMULE PESP-01(1) ou (2))

(Reporter ce montant à la FORMULE PESP-01(1) ou (2))

Remplir une FORMULE PESP-06 distincte pour chaque projet  
 Y a-t-il eu fusion ou liquidation durant la période où les frais réclamés  
 ont été engagés?      ☐ Oui    ☐ Non

À L'USAGE DU MINISTÈRE SEULEMENT  
 NUMERO DE  
 CONTRÔLE  
 NUMERO  
 DE L'ENTITÉ

N° D'AUTORISATION  
 ASSIGNÉ PAR LE  
 MINISTÈRE

DATE D'ÉMISSION DU  
 N° D'AUTORISATION DU  
 MINISTÈRE

PÉRIODE PENDANT LAQUELLE LES COÛTS SONT ENGAGÉS						INTÉRÊT ACTIF DU DEMANDEUR			INTÉRÊT D'EXPLOITATION DU DEMANDEUR						
DU	AA	MM	JJ	AU	AA	MM	JJ	au moment où les coûts ont été engagés	%	au moment de la demande	%	au moment où les coûts sont engagés	%	au moment de la demande	%

EMPLACEMENT DU PROJET

**Partie A—Ventilation des coûts admissibles des biens** (Doit être complétée dans tous les cas)

Postes (joindre un sommaire détaillé des coûts)

Prix d'achat du matériel	-----	\$	01
Coûts d'installation	-----		02
Autres (Préciser) _____			03
<b>Total des coûts admissibles des biens</b>		<b>\$</b>	<b>04</b>

**Partie B—Coûts non assujettis à une rectification**

(1) S'il s'agit d'une demande d'exemption de la rectification en vertu de la règle des 500 000\$, reporter le montant à la ligne 5 ci-dessous.

(2) Remplir cette partie et la FORMULE PESP-13 (Coûts des biens) pour demander une exemption de rectification en vertu de la disposition sur le contenu canadien.  
 (Cocher la case appropriée)

☐ Disposition générale sur le contenu canadien
 ☐ Disposition sur le contenu canadien pour la durée d'un accord  
 (Cf. les questions ci-après)

Le demandeur a-t-il déjà demandé une exemption de rectification en vertu de la disposition sur le contenu canadien pour la durée d'un accord?    ☐ Oui    ☐ Non. Dans l'affirmative, les frais exposés dans cette demande font-ils partie de cet accord?

☐ Oui    ☐ Non: Dans l'affirmative, précisez la période visée par la FORMULE PESP-13:

DU	AA	MM	JJ	AU	AA	MM	JJ

Dans la négative, remplir toutes les parties de la FORMULE PESP-13—Coûts des biens.

(3) Remplir cette partie dans le cas d'une demande d'exemption de rectification en raison d'un accord écrit passé au plus tard le 28 octobre 1980.

PÉRIODE COUVERTE PAR L'ACCORD	DU	AA	MM	JJ	AU	AA	MM	JJ	CET ACCORD A-T-IL ÉTÉ MODIFIÉ APRES LE 28 OCT 1980	[ ] OUI    [ ] NON	DANS L'AFFIRMA- TIVE, DATE DE LA MODIFICATION	AA	MM	JJ

RÉSUMER LA NATURE DES MODIFICATIONS

(Au besoin joindre des renseignements supplémentaires)

Donner ci-après la liste des coûts admissibles des biens non assujettis à une rectification.

(a) Coûts admissibles des biens engagés en vertu de la règle des 500 000\$	-----	\$	05
(b) Coûts admissibles des biens engagés en vertu de la disposition sur le contenu canadien	-----		06
(c) Coûts admissibles des biens engagés en vertu d'un accord écrit passé au plus tard le 28 octobre 1980	-----		07
<b>Total des coûts admissibles des biens non assujettis à une rectification</b>	<b>-----</b>	<b>\$</b>	<b>08</b>

(Reporter à la FORMULE PESP-01(3))

NOTA: Si le demandeur a des coûts admissibles des biens assujettis à une rectification (ligne 09), reporter le montant (ligne 08) à la ligne 16 au verso.

Coûts admissibles des biens assujettis à une rectification (Différence des lignes 04 et 08)

(Reporter à la ligne 14 au verso)

**Partie C—Rectification**

Coûts engagés par le demandeur (CP) -----	_____ %	10
Pourcentage d'intérêt du demandeur dans l'exploitation (PIE) -----	_____ %	<b>11</b>
Pourcentage d'intérêt (PI) -----	_____ %	12
Pourcentage d'intérêt actif net (PIAN) (de la FORMULE PESP-14(1), ligne 13) -----	_____ %	<b>13</b>

Calculer les «Coûts rectifiés des biens» en utilisant la formule suivante:

$$\begin{array}{c} \$ \quad \quad \quad \mathbf{14} \\ \text{Coûts des biens assujettis} \\ \text{à une rectification} \\ \text{(ligne 09 au recto)} \end{array} \times \frac{*PI}{CP} = \$ \quad \quad \quad \mathbf{15}$$

Coûts admissibles des  
biens après rectification

\*PI - est égal au moindre du PIAN ou du PIE (utiliser le PIAN le plus faible de la FORMULE PESP-14(1))

**Total des coûts admissibles des biens non assujettis à une rectification** (ligne 08 au recto) \$ \_\_\_\_\_ **16**

**Total des coûts admissibles des biens après rectification** (Total des lignes 15 et 16) \$ \_\_\_\_\_ **17**

(Reporter à la FORMULE  
PESP-01(3))





## FRAIS ADMISSIBLES À TITRE D'UNE CONTRIBUTION AUX FRAIS DE FORAGE

Remplir une FORMULE PESP-07 distincte pour chaque puits

N° de contrôle (À l'usage du ministère seulement) | N° de l'entité

### A — Identification

Nom du bénéficiaire de la contribution

Adresse d'affaire (n° et rue) (ville) (province) (code postal)

La contribution couvre la période allant du				à				Identificateur du puits				Intérêt actif du bénéficiaire		Début du forage du puits			Date de ratification de l'accord		
AA	MM	JJ	AA	MM	JJ							AA	MM	JJ	AA	MM	JJ		

### B — Terres du Canada (Remplir s'il y a lieu)

1. Le demandeur est-il exempté de la rectification en vertu de la règle des 500 000\$? Oui ☐ Remplir n° 4 Non ☐

2. Le bénéficiaire de la contribution est-il sous contrôle canadien? Oui ☐ Non ☐ Remplir n° 4 participation de la Couronne seulement

3. Le taux de participation canadienne du bénéficiaire de la contribution est-il dans une tranche identique ou supérieure à celle du demandeur? Oui ☐ Non ☐ Remplir n° 4 participation de la Couronne seulement

4. Total de la contribution aux frais de forage \$  $\times$  25% participation de la Couronne = \$  
% taux de subvention = \$

Total de la subvention, inscrire à la ligne 03, PESP-01 \$

### C — Terres autres que des terres du Canada (Remplir s'il y a lieu)

1. Le demandeur détenait-il un intérêt actif dans des superficies adjacentes au moment où les frais ont été engagés, au moment de la demande et au moment du forage? Oui ☐ Non ☐ Forage doit être rectifié à zéro

2. Le demandeur est-il exempté de la rectification en vertu de la règle des 500 000\$? Oui ☐ Remplir n° 4 Non

3. La contribution aux frais de forage équivaut-elle à la juste valeur marchande? Oui ☐ Non ☐ Si non, la contribution aux frais de forage doit être rectifiée à zéro

4. N° de permis concession pour la superficie où le puits est foré

Total des frais admissibles à titre de la contribution aux frais de forage	Taux de subvention	Total de la subvention (Inscrire, ligne 03 PESP-01)
\$ $\times$	% = \$	

N° de permis concession des terres adjacentes à la superficie où le puits est foré



Énergie Mines et  
Ressources Canada  
Programme d'encouragement  
du secteur pétrolier

Energy Mines and  
Resources Canada  
Petroleum Incentives  
Program

## DÉCLARATION DE CONCILIATION

FORMULE PESP-08

- À remplir par une **SOCIÉTÉ** qui a engagé des frais d'exploration et (ou) d'aménagement admissibles, y compris des frais liés à l'achat d'actions de la société, et (ou) des coûts admissibles des biens.

### Partie A—Identification

NOM DU DEMANDEUR	N° DE L'ENTITÉ
ADRESSE POSTALE	(ville) (province) (code postal)
CETTE DÉCLARATION VISE L'EXERCICE FINANCIER PRENANT FIN LE	
AA MM JJ	

### Partie B—Conciliation des frais d'exploration admissibles (F.E.A.) et des frais d'exploration au Canada (F.E.C.)

Frais d'exploration admissibles (F.E.A.) engagés au cours de l'année financière, y compris les frais liés à l'achat d'actions de la société engagés conformément au sous-alinéa 66.1(6)a)(v) de la Loi de l'impôt sur le revenu ———— \$ 01

Frais d'exploration au Canada (F.E.C.), tels que définis à l'alinéa 66.1(6)a) de la Loi de l'impôt sur le revenu, supportés ou engagés au cours de l'année financière ———— \$ 02

Moins: Montants engagés relativement à une ressource minérale, telle que définie au paragraphe 248(1) de la Loi de l'impôt sur le revenu, autre qu'un gisement de sables bitumineux, de sables pétrolifères ou de schistes bitumineux dont il est question à l'alinéa (c) dudit paragraphe ———— \$ 03

— Montants décrits au sous-alinéa 66.1(6)a)(iv) de la Loi de l'impôt sur le revenu, liés à une société de personnes ———— 04

et — Montants engagés dans la province de l'Alberta ———— 05

**Total (lignes 03, 04 et 05)** ———— ▶ 06

**Frais nets d'exploration au Canada** (Différence des lignes 02 et 06) ———— ▶ 07

**Écart** (Différence des lignes 01 et 07) ———— 08

Si le montant de la ligne 01 est supérieur à celui de la ligne 07, expliquer pourquoi ci-dessous.

### Partie C—Conciliation des frais d'aménagement admissibles (F.A.A.) et des frais d'aménagement au Canada (F.A.C.)

Frais d'aménagement admissibles (F.A.A.) engagés au cours de l'année financière, y compris les frais liés à l'achat d'actions de la société engagés conformément au sous-alinéa 66.2(5)a)(v) de la Loi de l'impôt sur le revenu ———— \$ 09  
(Reporter à la ligne 10 au verso)

Formule conforme au Règlement sur le programme d'encouragement du secteur pétrolier

C.T.-REGL. B-5062-1

Canada

(Also available in English)

\$ \_\_\_\_\_ 10

(Ligne 09 du recto)

Frais d'aménagement au Canada (F.A.C.), tels que définis à l'alinéa 66.2(5)a  
de la Loi de l'impôt sur le revenu, engagés au cours de l'année financière ----- 11

Moins: Montants engagés relativement à une ressource  
minérale, telle que définie au paragraphe 248(1) de  
la Loi de l'impôt sur le revenu, autre qu'un gisement  
de sables bitumineux, de sables pétroliers ou de  
schistes bitumineux dont il est question à l'alinéa c) \$  
dudit paragraphe ----- 12

- Montants dont il est question au sous-alinéa  
66.2(5)(a)(iii) de la Loi de l'impôt sur le revenu,  
relativement à une propriété où se trouvent des  
ressources canadiennes ----- 13

- Montants décrits au sous-alinéa 66.2(5)(a)(iv) de la  
Loi de l'impôt sur le revenu, liés à une société de  
personnes ----- 14

et- Montants engagés dans la province  
de l'Alberta ----- 15

Total (lignes 12, 13, 14 et 15) ----- 16

**Frais nets d'aménagement au Canada** (Différence des lignes 11 et 16) ----- 17

**Écart** (différence des lignes 10 et 17) ----- 18

Si le montant de la ligne 10 est supérieur à celui de la ligne 17, expliquer pourquoi ci-dessous:

#### Partie D—Conciliation des coûts admissibles des biens et des coûts en capital des biens

Coûts admissibles des biens engagés au cours de l'année financière ----- 19

Moins: Coûts en capital, aux fins d'impôts, des biens admissibles acquis au cours de l'année financière --  
(Autres que les montants engagés dans la province de l'Alberta) ----- 20

**Écart** ----- 21

Si le montant de la ligne 19 est supérieur à celui de la ligne 20, expliquer pourquoi ci-dessous

#### Attestation

J'atteste, par la présente,

ou  
et

☐ que je suis le particulier désigné ci-dessus  
☐ que je suis le signataire dûment autorisé de la société  
que les renseignements ci-dessus sont, pour autant que je sache, vrais,  
exacts et complets et que la présente déclaration de conciliation est  
conforme à toutes les dispositions de la Loi sur le programme d'encouragement  
du secteur pétrolier et de son règlement d'application

Nom (en lettres mouluées)

Titre (s'il s'agit du signataire autorisé)

Signature

Téléphone

Date



## DÉCLARATION RELATIVE À LA RECTIFICATION

### A – Identification

Nom du demandeur

N° de contrôle (À l'usage du ministère seulement)

N° de l'entité

Période visée par la rectification

du AA MM JJ au AA MM JJ

Identificateur du puits / Nom de l'unité / N° d'autorisation assigné par le ministère auquel s'applique la rectification

### B – Détails de la rectification

TYPE DE  
RECTIFICATION

RÉVISION DES FRAIS D'EXPLORATION  
OU D'AMÉNAGEMENT ADMISSIBLES

☐

RÉVISION DU COÛT  
ADMISSIBLE D'UN BIEN

☐

RÉVISION DES FORMULES DE RECTIFICATION  
OU DES FACTEURS DE RÉDUCTION

☐

FORMULES  
À RECTIFIER

(Identifier par le numéro)

Décrire la rectification qui s'impose et donner les détails sur le calcul révisé des subventions. Présenter des copies modifiées des formules appropriées.

Subvention payée initialement ----- \$ 01  
Subvention révisée ----- 02  
Paieement en trop ou insuffisant ----- 03

☐ Chèque ci-joint

Libeller tous les chèques au nom du Receveur général du Canada

### Attestation

J'atteste, par la présente,

que je suis le particulier mentionné ci-dessus ☐ OU que je suis le signataire dûment autorisé du demandeur mentionné ci-dessus ☐

et que les renseignements fournis ci-dessus sont, pour autant que je sache, vrais, exacts et complets et que la présente déclaration relative à la rectification est conforme à toutes les dispositions de la Loi sur le programme d'encouragement du secteur pétrolier et de son règlement d'application.

Nom (en lettres moulées)

Titre (s'il s'agit du signataire autorisé)

Signature

Telephone

Date





Énergie Mines et  
Ressources Canada  
Programme d'encouragement  
du secteur pétrolier

Energy Mines and  
Resources Canada  
Petroleum Incentives  
Program

## PRÉVISIONS DES COÛTS OU FRAIS ADMISSIBLES

FORMULE PESP-10

- Remplir cette formule seulement si les coûts ou frais admissibles prévus sur les Terres du Canada dépassent 5000 000\$ au cours de l'exercice financier.

### A Identification

Nom

N° de contrôle (À l'usage du ministère seulement)

N° de l'entité

Adresse (Siège social s'il s'agit d'une société)

(n° et rue)

(ville)

(province)

(code postal)

Statut légal

Société ☐

Fiducie ☐

Société de personnes ☐

Particulier ☐

L'exercice financier visé par ces prévisions

19

### B Renseignement sur la participation et le contrôle canadiens

Remplir lorsque l'on projette de demander une subvention autre que la subvention d'exploration à titre de participation de la Couronne à l'égard des terres du Canada.

N° de certificat du T P C  
(Si disponible)

Date de délivrance  
AA MM JJ

Période de validité  
du AA MM JJ au AA MM JJ

Contrôle canadien

OUI ☐

NON ☐

### C Prévisions des coûts ou frais admissibles

	\$ Frais d'exploration	\$ Frais d'aménagement	\$ Coûts des biens	TOTAL
Plateau de la Nouvelle-Écosse				
Grand Bancs				
Plateau du Labrador				
Mer de Beaufort				
Îles de l'Arctique				
Toutes autres régions				
TOTAL				

### Certification

J'atteste par la présente

que je suis le particulier mentionné ci-dessus ☐ OU que je suis le signataire dûment autorisé du demandeur mentionné ci-dessus ☐

et que les renseignements ci-dessus sont, pour autant que je sache, vrais, exacts et complets et que ces prévisions sont conformes à toutes les dispositions de la Loi sur le programme d'encouragement du secteur pétrolier et de son règlement d'application.

Nom (en lettres moulées)

Titre (s'il s'agit du signataire autorisé)

Signature

Téléphone

Date

Formule conforme au Règlement sur le programme d'encouragement du secteur pétrolier

C.T.-REGL. B-5062-1

Canada

(Also available in English)



## RENONCIATION RELATIVE À UN MONTANT D'UNE SUBVENTION D'ENCOURAGEMENT DU SECTEUR PÉTROLIER

A-1: USAGE DU MINISTÈRE SEULEMENT	
NUMÉRO DE CONTÔLE	
NUMÉRO DE L'ENTITÉ	

Faire remplir ce formulaire, par tout ayant droit pour renoncer à la totalité ou à une partie d'une subvention en conformité avec la Loi sur le programme d'encouragement du secteur pétrolier. Dans le cas d'une renonciation, l'ayant droit qui demande une subvention est réputé avoir reçu la totalité ou une partie d'une subvention, selon le cas, à laquelle le demandeur a droit en vertu de la Loi sur le programme d'encouragement du secteur pétrolier.

Pour demander un crédit d'impôt en vertu de la Loi de l'impôt sur les revenus pétroliers, une renonciation dûment remplie doit être envoyée au bureau du Programme d'encouragement du secteur pétrolier, Ministère de l'Énergie, des Mines et des Ressources, au plus tard à la date limite pour le dépôt de la Déclaration d'impôt sur le revenu de production (PG1) en vertu de la Loi de l'impôt sur les revenus pétroliers.

S'il s'agit d'un particulier, la renonciation doit être signée par l'ayant droit qui demande une subvention en vertu de la Loi sur le programme d'encouragement du secteur pétrolier, ou s'il s'agit d'une société ou d'une fiducie, elle doit l'être par le signataire autorisé à ainsi lier la société ou la fiducie. Lorsqu'il s'agit d'une société, celle-ci doit apposer son sceau.

La renonciation doit accompagner chaque demande de subvention, faite en vertu de la Loi sur le programme d'encouragement du secteur pétrolier, à laquelle a trait le montant visé par la renonciation. Le montant de la subvention faisant l'objet d'une renonciation devra être le moindre du montant indiqué par l'ayant droit et du montant de la subvention approuvée pour la demande à laquelle la renonciation est annexée.

N° DU COMPTE DE L'IMPÔT SUR  
LES REVENUS PÉTROLIERS

(En lettres moulées)																											
NOM DU PARTICULIER, DE LA SOCIÉTÉ OU DE LA FIDUCIE																											
ADRESSE				(n° et rue)				(ville)				(Province)				(code postal)											
RENONCIATION VISANT L'EXERCICE PRENANT FIN LE				AA MM JJ				PÉRIODE OU LES CÔÛTS ET (OU) LES FRAIS ADMISSIBLES POUR LESQUELS UN MONTANT DE SUBVENTION FAIT L'OBJET D'UNE RENONCIATION VISANT L'ANNÉE D'IMPOSITION ONT ÉTÉ ENGAGÉS				DU				AA MM JJ				AU				AA MM JJ			
DATE DE DÉPÔT DE LA DÉCLARATION D'IMPÔT SUR LE REVENU DE PRODUCTION (PG 1) EN VERTU DE LA LOI DE L'IMPÔT SUR LES REVENUS PÉTROLIERS POUR L'ANNÉE D'IMPOSITION CI-DESSUS				AA MM JJ				MONTANT DE LA SUBVENTION FAISANT L'OBJET D'UNE RENONCIATION				\$															

Aux fins de réclamation d'un crédit d'impôt en vertu de la Loi de l'impôt sur les revenus pétroliers, le montant ci-dessus de la totalité ou d'une partie d'une subvention et tous droits de recevoir la totalité ou une partie de celle-ci sont par les présentes abandonnés conformément à la Loi sur le programme d'encouragement du secteur pétrolier.

SIGNATURE		TITRE		DATE	
PARTICULIER OU AGENT AUTORISÉ		(sceau)		AA MM JJ	
SIGNATURE		TITRE		DATE	
PARTICULIER OU AGENT AUTORISÉ		(sceau)		AA MM JJ	

Formule conforme au Règlement sur le programme d'encouragement du secteur pétrolier

A L'USAGE DU MINISTÈRE SEULEMENT		
N° DE CONTRÔLE		
N° DE L'ENTITÉ		

Partie A

- Doit être remplie par l'acheteur seulement s'il est admissible à une subvention d'encouragement du secteur pétrolier à l'égard des terres autres que des terres du Canada.

NOM DE L'ACHETEUR				
ADRESSE	(n° et rue)	(ville)	(Province)	(Code postal)
TYPE DE PROGRAMME	<input type="checkbox"/> GÉOPHYSIQUE	<input type="checkbox"/> GÉOLOGIQUE	<input type="checkbox"/> GÉOCHIMIQUE	DATE DE L'ACHAT
				AA MM JJ

Partie B

- Doit être remplie par le vendeur à la demande de l'acheteur susmentionné.

Numéro d'autorisation du vendeur  
 (Ce numéro est obtenu des autorités provinciales  
 lors de la demande du permis d'exploration )

Date de la mise en oeuvre du programme du vendeur

AA MM JJ

Date de la fin du programme

AA MM JJ

Total du prix d'achat

\$

Si l'achat est fait par un groupe, préciser la part, en pourcentage,  
 des frais engagés par le demandeur.

%

NOM DU VENDEUR (en lettres moulées)				
TITRE (S'il s'agit du signataire)				
ADRESSE	(n° et rue)	(ville)	(Province)	(Code postal)
SIGNATURE			DATE	AA MM JJ

**DÉCLARATION SUR LE CONTENU CANADIEN  
DES PARTICIPANTS À  
L'EXPLORATION OU À L'AMÉNAGEMENT**

FORMULE PESP-13

- Remplir cette formule pour demander d'être exempté de la rectification en vertu d'une disposition sur le contenu canadien.

A L'USAGE DU MINISTÈRE SEULEMENT	
N° DE CONTRÔLE	
N° DE L'ENTITÉ	

### Partie A—Identification

NOM DE L'UNITÉ VISÉE  
PAR CETTE FORMULE OU  
IDENTIFICATION DU PUITS

PÉRIODE VISÉE

AA	MM	JJ	AA	MM	JJ
DU			AU		

EMPLACEMENT DU PUIT

TERRES DU CANADA ☐

TERRES AUTRES QUE  
DES TERRES DU CANADA

DATE DE L'ACCORD

DISPOSITION GÉNÉRALE SUR LE CONTENU CANADIEN

DISPOSITION SUR LE CONTENU CANADIEN POUR LA DURÉE D'UN ACCORD ☐

TYPE DE FRAIS:

ACQUIS

À GAGNER

PÉNALITÉ |

SUPERFICIE VISÉE PAR UN INTÉRÊT ACTIF NET

na

## Partie B—Participants à l'accord

- <sup>1</sup> — Donner le nom complet de chaque personne ou entité qui détient ou peut détenir un intérêt actif dans la superficie à laquelle les frais admissibles se rapportent.

[illegible]

- 2— Donner le nom complet de chaque personne ou entité qui détient un intérêt net ou brut imputé ou à être imputé sur l'intérêt actif du demandeur.

[illegible]

Voir "Coûts des biens" au verso.

Formule conforme au Règlement sur le programme d'encouragement du secteur pétrolier

C.T.-BÉGL B-5062-1

(Also available in English)



# **DÉCLARATION SUR LE CONTENU CANADIEN DES PARTICIPANTS COÛTS DES BIENS**

FORMULE PESP-13

- Remplir cette annexe dans le cas d'une demande en vue d'être exempté de la rectification en vertu de la disposition sur le contenu canadien.

## **Partie A—Identification**

NUMÉRO DU PROJET VISÉ  
PAR CETTE DÉCLARATION

PÉRIODE VISÉE PAR  
CETTE DÉCLARATION

(À L'USAGE DU MINISTÈRE SEULEMENT)  
N° DE  
CONTRÔLE  
N° DE  
L'ENTITÉ

EMPLACEMENT DU PROJET

☐ TERRES DU CANADA

☐ TERRES AUTRES QUE DES  
TERRES DU CANADA

DU    AA    MM    JJ    AU    AA    MM    JJ  
DATE DE  
L'ACCORD

☐ DISPOSITION GÉNÉRALE SUR LE CONTENU CANADIEN

☐ DISPOSITION SUR LE CONTENU CANADIEN POUR LA DURÉE D'UN ACCORD

## **Partie B — Participant à l'accord**

- (1) Donner le nom complet de chaque personne ou entité qui détient ou peut détenir un intérêt actif dans la superficie à laquelle les coûts admissibles se rapportent.

NOM DU DÉTENTEUR	DATE D'ACQUISITION DE L'INTÉRÊT ACTIF			T P C %	CONTRÔLE CANADIEN		INTÉRÊT ACTIF %
	AA	MM	JJ		OUI	NON	

- (2) Donner le nom complet de chaque personne ou entité qui détient un intérêt net ou brut imputé ou à être imputé sur l'intérêt actif du demandeur.

NOM DU DÉTENTEUR	DATE D'ACQUISITION DE L'INTÉRÊT			T P C %	CONTRÔLE CANADIEN		INTÉRÊT %
	AA	MM	JJ		OUI	NON	

- (3) Donner le nom complet de chaque personne ou entité qui détient ou peut détenir un intérêt dans l'exploitation du projet auquel les coûts admissibles des biens se rapportent.

NOM DU DÉTENTEUR	DATE D'ACQUISITION DE L'INTÉRÊT DANS L'EXPLOITATION			T P C %	CONTRÔLE CANADIEN		INTÉRÊT %
	AA	MM	JJ		OUI	NON	

**Voir «L'exploration ou l'aménagement» au recto.**



Énergie, Mines et  
Ressources Canada

Programme d'encouragement  
du secteur pétrolier

Energy, Mines and  
Resources Canada

Petroleum Incentives  
Program

## CALCUL DU POURCENTAGE D'INTÉRÊT ACTIF NET

FORMULE PESP-14(1)

- Au besoin, joindre d'autres FORMULES PESP-14(1).
- Utiliser, s'il y a lieu, une annexe distincte pour les coûts des biens.
- Lorsque l'intérêt actif varie, utiliser une autre FORMULE PESP-14(1) pour calculer le pourcentage d'intérêt actif net relativement à chaque intérêt actif. Utiliser l'intérêt actif net le plus faible dans la formule de rectification.

À L'USAGE DU MINISTRE SEULEMENT	
N° DE	CONTRÔLE
N° DE L'ENTITÉ	

### Partie A—Identification

IDENTIFICATEUR DU PUIT	PERIODE VISÉE	DU	AA	MM	JJ	AA	MM	JJ	AU
------------------------	---------------	----	----	----	----	----	----	----	----

### Partie B—Déclaration

Superficie visée par l'intérêt actif net ----- hectares **01**

(Reporter à la ligne 07 de la FORMULE PESP-15)

Donner une description de toute zone ou substance sous-jacentes à la superficie dans laquelle le demandeur ne détient pas d'intérêt actif.

ZONES ET(OU) SUBSTANCES EXCLUES	MOTIFS DE L'EXCLUSION

### Partie C—Intérêt actif

Intérêt actif du demandeur dans la superficie visée par un intérêt actif net ----- % **02**

(Reporter à la ligne 12 de la partie E)

Le demandeur est-il exempté de calculer le(s) facteur(s) de réduction? ☐ OUI ☐ NON

Dans l'affirmative, remplir la partie E, dans la négative remplir les parties D et E.

### Partie D—Calcul du facteur de réduction de l'intérêt

Énumérer les intérêts nets ou bruts ayant trait à l'intérêt actif du demandeur dans la superficie appropriée visée par un intérêt actif net. Si ces intérêts ne portent pas sur la période entière, utiliser une FORMULE PESP-14(1) distincte.

NOM DU PROPRIÉTAIRE DES INTÉRÊTS	TYPE D'INTÉRÊT		Intérêt (Voir note 1) %	P.I. (voir note 2) %	P.P. (voir note 3) %	FACTEUR DE REDUCTION DE L'INTÉRÊT %	
	BRUT (inscrivez 3 1)	NET (inscrivez 1 1)					
			X	X	+	=	03
			X	X	+	=	04
			X	X	+	=	05
			X	X	+	=	06
			X	X	+	=	07
			X	X	+	=	08

Facteur global de réduction de l'intérêt ----- % **09**

(Reporter à la ligne 10 de la partie E)

Nota— 1. Inscrire le pourcentage prédéterminé ou le plus élevé si l'intérêt est calculé comme tranche de pourcentage

2. P.I.—Pourcentage de pétrole ou de gaz sur lequel l'intérêt net ou brut est imputé.

3. P.P.—Pourcentage de pétrole ou de gaz à partir duquel l'intérêt net ou brut est payé.

### Partie E—Calcul du pourcentage de l'intérêt actif net

Intérêt actif global dans la superficie visée ----- 100 %

Moins: "Facteur global de réduction de l'intérêt" (Cf. Partie D, ligne 09) (Inscrire «0» s'il n'y a pas de rectification) ----- % **10**

Facteur global de rectification ----- % **11**

Pourcentage d'intérêt actif (Cf. Partie C, ligne 02) ----- % **12**

Pourcentage d'intérêt actif net (Multiplier les montants des lignes 11 et 12) ----- % **13**

Cette formule est conforme au Règlement sur le programme d'encouragement du secteur pétrolier

Canada

C.T.-RÉGL B-5062-1

(Also available in English)



### DÉTERMINATION DU POURCENTAGE D'INTÉRÊT ACTIF NET NÉCESSAIRE AU CALCUL DE LA RECTIFICATION DU POURCENTAGE DES FRAIS D'ÉQUIPEMENT ET DES FRAIS POSTÉRIEURS À L'ÉQUIPEMENT

- Au besoin, joindre d'autres FORMULE PESP-14(2)
- Lorsque l'intérêt actif varie, calculer le pourcentage d'intérêt actif net de chaque intérêt actif en utilisant une FORMULE PESP-14(2) distincte. Utiliser l'intérêt actif net le plus faible dans la FORMULE PESP-02.
- Si le pourcentage des frais d'équipement et des frais postérieurs à l'équipement dépasse le plus faible des pourcentages d'intérêt actif net, les frais admissibles à l'égard d'un puits doivent être ramenés à zéro.

#### Partie A—Identification

IDENTIFICATEUR DU PUIT	PERIODE VISEE	DU	AA	MM	JJ	AU	AA	MM	JJ
---------------------------	---------------	----	----	----	----	----	----	----	----

Intérêt actif du demandeur dans la superficie visée par un intérêt actif net ----- % **01**  
(Reporter à la ligne 11 de la partie C)

#### Partie B—Calcul du facteur de réduction de l'intérêt

Énumérer les intérêts bruts et nets imputés sur l'intérêt actif du demandeur, et qui appartiennent à une personne qui possède un intérêt actif dans la superficie visée par un intérêt actif net ou par une personne qui a des liens de dépendance avec une telle personne.

NOM DU PROPRIÉTAIRE DE L'INTÉRÊT	TYPE D'INTÉRÊT		Intérêt (voir nota 1) %	P 1 (voir nota 2) %	P P (voir nota 3) %	FACTEUR DE REDUCTION DE L'INTÉRÊT %	
	BRUT (inscrire J 1)	NET (inscrire J 1)					
		X	X	X	+	=	02
		X	X	X	+	=	03
		X	X	X	+	=	04
		X	X	X	+	=	05
		X	X	X	+	=	06
		X	X	X	+	=	07
Facteur global de réduction de l'intérêt							<b>08</b>

(Reporter à la ligne 11 de la partie C)

Nota—1. Inscire le pourcentage prédéterminé ou le plus élevé si l'intérêt est calculé comme tranche de pourcentage

2. P.I.—Pourcentage de pétrole ou de gaz sur lequel l'intérêt net ou brut est imputé.

3. P.P.—Pourcentage de pétrole ou de gaz à partir duquel l'intérêt net ou brut est payé.

#### Partie C—Calcul du pourcentage de l'intérêt actif net — Frais d'équipement, frais postérieurs à l'équipement

Intérêt actif global dans la superficie visée ----- 100 %  
Moins: "Facteur global de réduction de l'intérêt" (Cf. Partie E, ligne 08) (Inscrire «0» s'il n'y a pas de rectification) ----- % **09**  
Facteur global de rectification ----- % **10**  
Pourcentage d'intérêt actif (Cf. Partie A ligne 01) ----- % **11**  
Pourcentage d'intérêt actif net (Multiplier les montants des lignes 10 et 11) ----- % **12**



Énergie, Mines et  
Ressources Canada

Programme d'encouragement  
du secteur pétrolier

Energy, Mines and  
Resources Canada

Petroleum Incentives  
Program

## RECTIFICATION DES FRAIS D'EXPLORATION ET D'AMÉNAGEMENT ADMISSIBLES

FORMULE PESP-15

- Utiliser une FORMULE PESP-15 distincte pour chaque puits.

### Partie A—Identification

IDENTIFICATEUR DU PUITS	PÉRIODE VISÉE	DU	AA MM JJ				AU AA MM JJ				A L'USAGE DU MINISTÈRE SEULEMENT N° DE CONTRÔLE
			N° DE L'ENTITÉ								

### Partie B—Rectification

#### (1) Frais liés à un intérêt à gagner ou à un intérêt acquis

- Type de frais — ☐ Frais liés à un intérêt à gagner (Remplir les parties a) et b) et c) ci-après) ☐ Frais liés à un intérêt acquis (Remplir la partie b) et c) ci-après seulement) ☐ Frais frappés d'une pénalité (Remplir la partie B(2) a) ou b), ou B(4) selon le cas)
- ☐ Puits d'exploration en commun (Remplir la partie B(3) seulement)

#### a) — Puits de délimitation

Les frais liés à un intérêt à gagner concernent-ils un puits de délimitation dans des Terres du Canada? ☐ OUI ☐ NON

Dans l'affirmative, indiquer la date d'approbation par le Ministre

AA	MM	JJ
----	----	----

#### b) — Rectification des frais d'acquisition

Si le demandeur a engagé ou convenu d'engager un montant qui peut être considéré comme des frais d'acquisition ou de maintien, ce montant peut être déduit des frais liés à un intérêt à gagner sujets à une rectification.

Total des frais admissibles liés à un intérêt à gagner (Cf, partie D(a) ligne 17, \$  
de la FORMULE PESP-02) 01

moins — Frais d'acquisition 02

Total des frais admissibles liés à un intérêt à gagner (Sujets à une rectification) 03

#### c) — Calcul du facteur de rectification

Établir le facteur de rectification s'appliquant aux frais, à l'aide de la formule ci-dessous. 
$$\left( \frac{F \times \text{PIAN}}{\text{PF}} \right) \times \left( \frac{\text{SIAN}}{\text{SM}} \right)$$

- F —  $\left\{ \begin{array}{l} \text{Frais liés à un intérêt à gagner} \text{-----} 2 \\ \text{Frais liés à un intérêt à gagner en ce qui concerne un puits de délimitation} \\ \text{dans les Terres du Canada} \text{-----} 10 \\ \text{Frais liés à un intérêt acquis} \text{-----} 1 \end{array} \right.$
- PIAN — pourcentage d'intérêt actif net (Cf, ligne 13 de la FORMULE PESP-14(1)) — % 04
- PF — pourcentage des frais — % 05
- SM — superficie minimale — Hectares 06
- SIAN — superficie visée par l'intérêt actif net (Cf. FORMULE PESP-14(1), ligne 01) — Hectares 07

Calculer le facteur de rectification

$\frac{F \times \text{PIAN}}{\text{PF}}$ <p>Inscrire le moindre de «1» ou du quotient ci-dessus</p>	X	$\frac{\text{SIAN}}{\text{SM}}$ <p>Inscrire le moindre de «1» ou du quotient ci-dessus</p>	=	$\frac{\$ \text{ 09} \times \$ \text{ 10}}{\$ \text{ 08}}$ <p>Frais admissibles (Cf FORMULE PESP-02 ligne 17 ou 18, ou la présente Formule, ligne 03)</p>
				<p>Frais admissibles rectifiés</p> <p>Reporter à la ligne 11 au verso</p>

Formule conforme au Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier

C.T.-REGL. B-776184

Canada

(Also available in English)



Montant de la ligne 10 du recto \_\_\_\_\_ **11**

## Partie B (2)—Rectification des frais frappés d'une pénalité

- Remplir seulement dans le cas de frais admissibles frappés d'une pénalité

### a) Production frappée d'une pénalité (terres du Canada)

Pourcentage de pénalité  $\frac{\text{ } \% - 100\%}{400\%} = \text{ } \%$  **12**  
Inscrire le moindre de «1» ou du facteur de rectification

\$ **13**  $\times$   $\text{ } \%$  = \$ **14**  
Frais admissibles frappés d'une pénalité (Cf FORMULE PESP-02, ligne 19)      Facteur de rectification (Cf ligne 12)      Frais admissibles rectifiés

### b) Pourcentage d'intérêt actif net dans une superficie frappée d'une pénalité (terres du Canada)

Pourcentage d'intérêt actif net frappé d'une pénalité, à acquérir par le demandeur dans la superficie frappée d'une pénalité (P.I.A.N.P.) ----- % **15**  
 Pourcentage des frais frappés d'une pénalité (PFP) ----- % **16**  
 Superficie frappée d'une pénalité (SP) ----- sections **17**

\$ **18**  
**Frais admissibles frappés d'une pénalité**  
(Cf FORMULE PESP-02, ligne 19)

## Partie B (3) Puits d'exploration en commun — Terres du Canada

Pourcentage des frais (PF) ----- %  
 Intérêt actif dans le gisement exploré (IA) ----- %

\$ **19**  
**Frais admissibles des puits d'exploration en commun**  
(Cf FORMULE PESP-02, ligne 20)

## Part B (4) Production frappée d'une pénalité — Terres autres que des terres du Canada

Pourcentage de la pénalité  $\frac{\text{ } \% - 100\%}{200\%} = \text{ } \%$  **20**  
Inscrire le moindre de «1» ou du facteur de rectification

\$ **21**  $\times$   $\text{ } \%$  = \$ **22**  
Frais admissibles frappés d'une pénalité (Cf FORMULE PESP-02, ligne 19)      Facteur de rectification (Cf ligne 20)      Frais admissibles rectifiés

Total des frais admissibles non assujettis à une rectification (Cf. FORMULE PESP-02, ligne 15) \$ **23**

\$ **24**  
**Frais admissibles rectifiés (Total des lignes 11, 14, 18, 19, 22 et 23)**  
(Reporter à la FORMULE PESP-01 (1) ou (2))

## SCHEDULE II

(s. 2)

### PART I

#### NET WORKING INTEREST PERCENTAGE REDUCTION FACTORS

##### *Interpretation*

Item 1. In this Part,

- (a) “PC” is the percentage of oil or gas
  - (i) recovered from the tract to which the net interest or gross interest pertains, and
  - (ii) against which the net interest or gross interest is charged;
- (b) “PP” is the percentage of oil or gas
  - (i) recovered from the tract to which the net interest or gross interest pertains, and
  - (ii) out of which the net interest or gross interest is paid;
- (c) “PR” is the predetermined percentage or the highest percentage of the predetermined range of percentages by which the net interest or gross interest is calculated;
- (d) “RF” is the reduction factor in relation to the net interest or gross interest.

##### Formula 1:

$$RF = PR \times \frac{PC}{PP}$$

##### Formula 2:

$$RF = 3 \times PR \times \frac{PC}{PP}$$

### PART II

#### ADJUSTMENT OF ELIGIBLE COST OR EXPENSE

##### *Interpretation*

Item 2. In this Part,

- (a) “A” is the amount of an eligible cost or expense adjusted in accordance with the relevant formula;
- (b) “C” is the amount of an eligible asset cost before adjustment in accordance with the relevant formula;
- (c) “CP” is the cost percentage of the applicant in respect of the eligible asset cost that is adjusted;
- (d) “E” is the amount of an eligible expense before adjustment in accordance with the relevant formula;
- (e) “EP” is the expense percentage of the applicant determined in respect of the eligible expense that is adjusted;
- (f) “IP” is the lesser of NWIP and OIP;

## ANNEXE II

(art. 2)

### PARTIE I

#### FACTEURS DE RÉDUCTION DU POURCENTAGE D'INTÉRÊT ACTIF NET

##### *Définitions*

Article 1. Les définitions qui suivent s'appliquent à la présente partie:

- a) «PC» Le pourcentage de pétrole ou de gaz
  - (i) récupéré de la parcelle à laquelle se rapporte l'intérêt brut ou net, et
  - (ii) sur lequel est imputé l'intérêt net ou brut;
- b) «PP» Le pourcentage de pétrole ou de gaz
  - (i) récupéré de la parcelle à laquelle se rapporte l'intérêt brut ou net, et
  - (ii) à partir duquel l'intérêt net ou brut est payé;
- c) «PR» Le pourcentage prédéterminé ou le pourcentage le plus élevé de la tranche prédéterminée des pourcentages à partir duquel l'intérêt net ou brut est calculé;
- d) «RF» Le facteur de réduction qui se rapporte à l'intérêt net ou brut.

##### Formule 1:

$$RF = PR \times \frac{PC}{PP}$$

##### Formule 2:

$$RF = 3 \times PR \times \frac{PC}{PP}$$

### PARTIE II

#### RECTIFICATION DES COÛTS OU FRAIS ADMISSIBLES

##### *Définitions*

Article 1. Les définitions qui suivent s'appliquent à la présente partie:

- a) «A» Le montant des coûts ou frais admissibles rectifié selon la formule pertinente;
- b) «C» Le montant du coût admissible d'un bien, déterminé avant rectification selon la formule pertinente;
- c) «CP» Le pourcentage des coûts assumés par le demandeur à l'égard du coût admissible rectifié d'un bien;
- d) «E» Le montant des frais admissibles, avant rectification selon la formule pertinente;
- e) «EP» Le pourcentage des frais engagés par le demandeur déterminé à l'égard des frais admissibles rectifiés;
- f) «PI» Équivaut au moindre de PIAN et de PIE;

(g) "MLB" is the minimum land block in respect of the eligible expense that is adjusted;

(h) "NWILA" is the net working interest land area in respect of the eligible cost or expense that is adjusted;

(i) "NWIP" is, at the time the eligible cost or expense that is adjusted is incurred, the net working interest percentage of the applicant in respect of the NWILA;

(j) "OIP" is, at the time the eligible asset cost that is adjusted is incurred, the operating interest percentage of the applicant in respect of the eligible asset cost;

(k) "PPP" is the penalty production percentage of the applicant in respect of the penalty expense that is adjusted; and

(l) "TEP" is the tract expense percentage of the applicant in respect of the unit tract to which the eligible expense that is adjusted is allocated pursuant to the unit agreement.

g) «SM» La superficie minimale en fonction de laquelle des frais admissibles sont rectifiés;

h) «SIAN» La superficie visée par l'intérêt actif net à l'égard des coûts ou frais admissibles rectifiés;

i) «PIAN» Au moment où les coûts ou frais admissibles rectifiés sont engagés, le pourcentage d'intérêt actif net du demandeur, en ce qui a trait au SIAN;

j) «PIE» Au moment où le coût admissible rectifié d'un bien est engagé, le pourcentage d'intérêt dans l'exploitation du demandeur, en ce qui concerne le coût admissible du bien;

k) «PPP» Le pourcentage de la production frappée d'une pénalité du demandeur en ce qui concerne des frais frappés d'une pénalité qui sont rectifiés; et

l) «PFP» Le pourcentage des frais d'une parcelle engagés par le demandeur à l'égard de la parcelle unitaire à laquelle les frais admissibles rectifiés sont alloués en vertu de l'accord d'union.

#### Formula 3:

$$A = E \times \frac{NWIP}{EP} \times \frac{NWILA}{MLB}$$

but where NWIP exceeds EP,  $\frac{NWIP}{EP}$

is deemed to be 1, and where NWILA exceeds MLB,

$\frac{NWILA}{MLB}$

MLB is deemed to be 1.

#### Formula 4:

$$A = E \times \frac{2 \times NWIP}{EP} \times \frac{NWILA}{MLB}$$

but where  $2 \times NWIP$  exceeds EP,  $\frac{2 \times NWIP}{EP}$

is deemed to be 1,

and where NWILA exceeds MLB,  $\frac{NWILA}{MLB}$

is deemed to be 1.

#### Formula 5:

$$A = E \times \frac{10 \times NWIP}{EP} \times \frac{NWILA}{MLB}$$

but where  $10 \times NWIP$  exceeds EP,  $\frac{10 \times NWIP}{EP}$

is deemed to be 1,

and where NWILA exceeds MLB,  $\frac{NWILA}{MLB}$

is deemed to be 1.

#### Formula 6:

$$A = E \times \frac{PPP-100\%}{400\%}$$

#### Formule 3:

$$A = E \times \frac{PIAN}{EP} \times \frac{SIAN}{SM}$$

mais lorsque PIAN est plus élevé que EP,  $\frac{PIAN}{EP}$  est réputé

être égal à 1, et lorsque SIAN est plus élevé que SM,  $\frac{SIAN}{SM}$  est réputé être égal à 1.

#### Formule 4:

$$A = E \times \frac{2 \times PIAN}{EP} \times \frac{SIAN}{SM}$$

lorsque le produit de  $2 \times PIAN$  est plus élevé que EP,

$\frac{2 \times PIAN}{EP}$

est réputé être égal à 1, et lorsque SIAN est plus élevé que SM,  $\frac{SIAN}{SM}$  est réputé être égal à 1.

#### Formule 5:

$$A = E \times \frac{10 \times PIAN}{EP} \times \frac{SIAN}{SM}$$

mais lorsque le produit de  $10 \times PIAN$  est plus élevé que EP,  $\frac{10 \times PIAN}{EP}$  est réputé être égal à 1, et lorsque SIAN est plus

élevé que SM,  $\frac{SIAN}{SM}$  est réputé être égal à 1.

#### Formule 6:

$$A = E \times \frac{PPP-100\%}{400\%}$$

Formula 7:

$$A = E \times \frac{PPP-100\%}{200\%}$$

Formula 8:

$$A = E \times \frac{NWIP}{TEP}$$

Formula 9:

$$A = C \times \frac{IP}{CP}$$

SCHEDULE III

(s. 12)

PAYMENT OF PROGRAMS

Item 1. Certified Exploration Well Grants, under Part III of the *Oil and Gas Incentive Regulations, 1978* of the Province of Saskatchewan.

Item 2. Section 1162 of the *Taxation Act* Revised Statutes of Quebec, chapter I-3.

SOR/83-683, s. 16; SOR/84-77, s. 10.

SCHEDULE IV

(s. 21)

LAND AREAS

Item 1. *Bay of Fundy and St. Lawrence Estuary Area*

The Bay of Fundy and St. Lawrence Estuary Area consists of

(a) those underwater lands located northeast of a line drawn from Cape St. Mary on the Nova Scotia mainland to Southwest Head on Grand Manan Island, and extending northwest to the Canada/United States border; and

(b) those underwater lands east of the eastern end of Ile d'Orléans to a line drawn from Cap-des-Rosiers on the Gaspé Peninsula to Pointe de l'ouest on Anticosti Island, and thence to the mouth of Rivière-St-Jean.

Item 2. *Eastern Area*

The Eastern Area consists of those lands

(a) in the province of Ontario bounded as follows:

(i) on the north, by the Ottawa River,

(ii) on the west, by a line proceeding in a southerly direction from 45°30' north, 76°15' west, on the south shore of the Ottawa River to 44°35' north, 76°15' west,

(iii) on the south, by a line proceeding in an easterly direction from 44°35' north, 76°15' west to 44°35' north, 75°35' west on the north shore of the St. Lawrence River, thence along the north shore of the St. Lawrence River, and

(iv) on the east, by the Ontario/Quebec border;

Formule 7:

$$A = E \times \frac{PPP-100\%}{200\%}$$

Formule 8:

$$A = E \times \frac{PIAN}{PFP}$$

Formule 9:

$$A = C \times \frac{PI}{CP}$$

ANNEXE III

(art. 12)

AIDE FINANCIÈRE OU PRESTATIONS

Article 1. Subventions au titre des puits d'exploration certifiés, accordées en vertu de la partie III du règlement intitulé *The Oil and Gas Incentive Regulations, 1978* de la province de la Saskatchewan.

Article 2. Article 1162 de la *Loi de l'impôt*, Statuts révisés du Québec, c. I-3.

DORS/83-683, art. 16; DORS/84-77, art. 10.

ANNEXE IV

(art. 21)

SUPERFICIE DES TERRES

Article 1. *Baie de Fundy et région de l'estuaire du Saint-Laurent*

La région de la baie de Fundy comprend

a) toutes les terres submergées sises au nord-est d'une ligne reliant le Cap Sainte-Marie, en Nouvelle-Écosse, à la pointe sud-ouest de l'Île Grand-Manan et s'étendant au nord-ouest jusqu'à la frontière canado-américaine; et

b) toutes les terres submergées à l'est de la pointe est de l'Île d'Orléans jusqu'à une ligne reliant le Cap-des-Rosiers sur la péninsule de la Gaspésie à la Pointe de l'ouest sur l'Île d'Anticosti et s'étendant jusqu'à l'embouchure de la rivière Saint-Jean.

Article 2. *Région de l'Est*

La région de l'Est comprend les terres sises

a) dans la province d'Ontario et délimitées comme suit:

(i) au nord, par la rivière des Outaouais,

(ii) à l'ouest, par une ligne se dirigeant vers le sud à partir du point 45°30' nord, 76°15' ouest sur la rive sud de la rivière des Outaouais et jusqu'au point 44°35' nord, 76°15' ouest,

(iii) au sud, par une ligne se dirigeant vers l'est à partir du point 44°35' nord, 76°15' ouest jusqu'au point 44°35' nord, 75°35' ouest sur la rive nord du fleuve Saint-Laurent et longeant la rive nord du fleuve Saint-Laurent, et

(iv) à l'est, par la frontière entre le Québec et l'Ontario;



(b) in the province of Quebec bounded as follows:

(i) on the north, by a line proceeding in a northeasterly direction from 45°35' north, 74°20' west on the Ottawa River to 46°45' north, 72°00' west, thence easterly to 46°45' north, 71°15' west on the St. Lawrence River, thence along the south shore of the St. Lawrence River to Cap-des-Rosiers,

(ii) on the south, by the Canada/United States border and the New Brunswick/Quebec border, and

(iii) on the east, by the Gulf of St. Lawrence;

(c) in the province of Quebec known as Anticosti Island and Isles de la Madeleine; and

(d) in the provinces of New Brunswick, Nova Scotia and Prince Edward Island, excluding the Bay of Fundy and St. Lawrence Estuary Area.

### Item 3. *Foothills and Western Area*

The Foothills and Western Area consists of those lands in the province of British Columbia, excluding the Northern Area.

### Item 4. *Central Canada Area*

The Central Canada Area consists of those lands

(a) in the province of Manitoba bounded on the west by a line proceeding in a northwesterly direction from 55°05' north, 91°45' west on the Manitoba/Ontario border to 56°30' north, 94°25' west, thence in a northwesterly direction to 58°00' north, 95°30' west, thence in a north-easterly direction to 58°55' north, 94°40' west on the shore of Hudson Bay;

(b) in the province of Ontario, excluding the Eastern Area, the Southwestern Area and the Lake Erie Area;

(c) in the province of Quebec, excluding the Eastern Area; and

(d) in the provinces of Newfoundland and Labrador.

### Item 5. *Lake Erie Area*

The Lake Erie Area consists of those lands under the waters of Lake Erie north of the Canada/United States border.

### Item 6. *Liard Area*

The Liard Area consists of those lands in the Northwest Territories bounded as follows:

(a) on the north, by the Mackenzie River and the south shore of Great Slave Lake;

(b) on the west, by the Liard River;

(c) on the south, by 60° north parallel of latitude; and

(d) on the east, by the Slave River.

### Item 7. *Lloydminster Area*

The Lloydminster Area consists of those lands in the province of Saskatchewan bounded as follows:

(a) on the north, by Township 59, Ranges 16 to 27, west of the 3rd Meridian;

(b) on the west, by the Alberta/Saskatchewan border;

b) dans la province de Québec et délimitées comme suit:

(i) au nord, par une ligne se dirigeant vers le nord-est à partir du point 45°35' nord, 74°20' ouest sur la rivière des Outaouais jusqu'au point 46°45' nord, 72°00' ouest; et de là, vers l'est jusqu'au point 46°45' nord, 71°15' ouest sur le fleuve Saint-Laurent et longeant la rive sud du fleuve Saint-Laurent jusqu'au Cap-des-Rosiers,

(ii) au sud, par la frontière canado-américaine et la frontière entre le Québec et le Nouveau-Brunswick, et

(iii) à l'est, par le golfe Saint-Laurent;

c) dans la province de Québec et connues sous le nom d'Île d'Anticosti et des Îles de la Madeleine; et

d) dans les provinces du Nouveau-Brunswick, de la Nouvelle-Écosse et de l'Île-du-Prince-Édouard, exception faite des régions de la baie de Fundy et de l'estuaire du Saint-Laurent.

### Article 3. *Avant-monts et Ouest*

La région des avant-monts de l'Ouest comprend toutes les terres sises dans la province de la Colombie-Britannique qui ne font pas partie de la région du Nord.

### Article 4. *Région centrale*

La région centrale comprend les terres sises

a) dans la province du Manitoba et délimitées comme suit: à l'ouest, par une ligne se dirigeant vers le nord-ouest à partir du point 55°05' nord, 91°45' ouest sur la frontière entre le Manitoba et l'Ontario jusqu'au point 56°30' nord, 94°25' ouest; de là, vers le nord-ouest jusqu'au point 58°00' nord, 95°30' ouest et ensuite vers le nord-est jusqu'au point 58°55' nord, 94°40' ouest sur les rives de la Baie d'Hudson;

b) dans la province d'Ontario, sauf les terres de la Région de l'Est, la Région du Sud-ouest et la Région du lac Érié;

c) dans la province de Québec, sauf la Région de l'Est;

d) dans la province de Terre-Neuve et au Labrador.

### Article 5. *Lac Érié*

La région du lac Érié comprend les terres submergées par les eaux du lac Érié et sises au nord de la frontière canado-américaine.

### Article 6. *Bassin Liard*

La région du bassin Liard comprend les terres sises dans les territoires du Nord-Ouest et délimitées comme suit:

a) au nord, par le fleuve Mackenzie et la rive sud du Grand Lac des Esclaves;

b) à l'ouest, par la rivière Liard;

c) au sud, par le parallèle 60° nord; et

d) à l'est, par la rivière des Esclaves.

### Article 7. *Région de Lloydminster*

La région de Lloydminster comprend les terres sises dans la province de la Saskatchewan et délimitées comme suit:

a) au nord, le township 59, rangs 16 à 27 inclusivement, à l'ouest du 3<sup>e</sup> méridien;

b) à l'ouest, par la frontière entre l'Alberta et la Saskatchewan;

(c) on the south, by Township 39, Ranges 17 to 28, west of the 3rd Meridian; and

(d) on the east, by Townships 39 to 42, Range 17 and Townships 43 to 58, Range 16, all west of the 3rd Meridian.

#### Item 8. *Mackenzie Valley and Yukon Territory Area*

The Mackenzie Valley and Yukon Territory Area consists of those lands in the Yukon Territory and those lands in the Northwest Territories bounded as follows:

(a) on the north, by 68° north parallel of latitude;

(b) on the west, by the Yukon Territory/Northwest Territories border;

(c) on the south, by the Liard Area; and

(d) on the east, by a line proceeding in a northwesterly direction from the south shore of Great Slave Lake at the mouth of the Slave River, across Great Slave Lake to 63°05' north, 116°25' west on the North Arm, thence in a northwesterly direction to 65°40' north, 118°30' west on the south shore of Great Bear Lake, thence across Great Bear Lake to 66°55' north, 120°30' west on the north shore of Great Bear Lake, thence in a northeasterly direction to 68°00' north, 119°00' west.

#### Item 9. *Northern Area*

The Northern Area consists of those lands

(a) in the province of British Columbia bounded as follows:

(i) on the east, by the British Columbia/Alberta border,

(ii) on the north, by the British Columbia/Northwest Territories/Yukon Territory border,

(iii) on the south and west, by the lands listed below:

#### NATIONAL TOPOGRAPHIC SERIES

#### BLOCKS

93 — 1 — 16

G H K

93 — P — 01

D

93 — P — 02

H I

93 — P — 07

B E F

93 — P — 06

I

93 — P — 11

B F

and Township 77, Range 22; Township 78, Range 23; Township 79, Range 24; Township 80, Ranges 25 and 26; Townships 81 and 82, Range 26; all west of the 6th Meridian, and

94 — B — 01

I

94 — B — 08

B G J

94 — B — 09

B F L

94 — B — 16

D E L

94 — G — 02

A H I

94 — G — 07

B G J

94 — G — 10

C F K

94 — G — 15

D

94 — G — 14

H J

c) au sud, par le township 39, rangs 17 à 28 inclusive-ment, à l'ouest du 3<sup>e</sup> méridien; et

d) à l'est, par les townships 39 à 42 inclusivement, rang 17; les townships 43 à 58 inclusivement, rang 16, tous à l'ouest du 3<sup>e</sup> méridien.

#### Article 8. *Vallée du Mackenzie et Yukon*

La région de la vallée du Mackenzie et du Yukon comprend toutes les terres sises dans le territoire du Yukon et les territoires du Nord-Ouest et délimitées comme suit:

a) au nord, par le 68<sup>e</sup> parallèle nord de latitude;

b) à l'ouest, par la frontière entre le Yukon et les territoires du Nord-Ouest;

c) au sud, par le bassin Liard; et

d) à l'est, par une ligne se dirigeant vers le nord-ouest à partir de la rive sud du Grand Lac des Esclaves, à l'embouchure de la rivière des Esclaves, et traversant le Grand Lac des Esclaves jusqu'au point 63°05' nord, 116°25' ouest, sur le bras nord; de là, en direction nord-ouest jusqu'au point 65°40' nord, 118°30' ouest sur la rive sud du Grand Lac de l'Ours; de là, en traversant le Grand Lac de l'Ours jusqu'au point 66°55' nord, 120°30' ouest sur la rive nord du Grand Lac de l'Ours; et de là, vers le nord-est jusqu'au point 68°00' nord, 119°00' ouest.

#### Article 9. *Région du Nord*

La région du Nord comprend les terres sises

a) dans la province de la Colombie-Britannique et délimitées comme suit:

(i) à l'est, par la frontière entre l'Alberta et la Colombie-Britannique,

(ii) au nord, par la frontière entre la Colombie-Britannique, les territoires du Nord-Ouest et le Yukon,

(iii) au sud et à l'ouest par les terres adjacentes énumérées ci-dessous:

#### SYSTÈME NATIONAL DE RÉFÉRENCE CARTOGRAPHIQUE

#### BLOCS

93 — 1 — 16

G H K

93 — P — 01

D

93 — P — 02

H I

93 — P — 07

B E F

93 — P — 06

I

93 — P — 11

B F

et le township 77, rang 22; township 78, rang 23; township 79, rang 24; township 80, rangs 25 et 26; townships 81 et 82, rang 26; tous à l'ouest du 6<sup>e</sup> méridien, et

94 — B — 01

I

94 — B — 08

B G J

94 — B — 09

B F L

94 — B — 16

D E L

94 — G — 02

A H I

94 — G — 07

B G J

94 — G — 10

C F K

94 — G — 15

D

94 — G — 14

H J

94 — J — 03	CFL
94 — J — 06	D
94 — J — 05	HJ
94 — J — 12	CEL
94 — K — 16	AHJ
94 — N — 01	BFL
94 — N — 07	AGJ
94 — N — 10	AH
94 — N — 09	L
94 — N — 16	CGL;

(b) in the province of Saskatchewan, excluding the Plains Area and the Lloydminster Area; and

(c) in the province of Manitoba, excluding the Plains Area and the Central Canada Area.

#### Item 10. *Plains Area*

The Plains Area consists of those lands

(a) in the province of Saskatchewan, excluding the Lloydminster Area and bounded as follows:

(i) on the north, by Township 66, Ranges 17 to 27, Township 65, Ranges 14 to 16, Township 64, Ranges 11 to 13, Township 63, Ranges 8 to 10, Township 62, Ranges 5 to 7, Township 61, Ranges 1 to 4, all west of the 3rd Meridian, and Township 60, Ranges 25 to 27, Township 59, Ranges 22 to 24, Township 58, Ranges 20 and 21, Township 57, Range 20, Township 56, Ranges 17 to 19, Township 55, Ranges 14 to 16, Township 54, Ranges 12 and 13, Township 53, Range 12, Township 52, Ranges 7 to 11, Township 51, Ranges 3 to 6, Township 50, Ranges 1 and 2, all west of the 2nd Meridian, and Township 50, Ranges 30 and 31, all west of the Prime Meridian,

(ii) on the west, by the Alberta/Saskatchewan border,

(iii) on the south, by the Canada/United States border, and

(iv) on the east, by the Saskatchewan/Manitoba border; and

(b) in the province of Manitoba bounded as follows:

(i) on the north, by Township 50, Ranges 26 to 29, Township 47, Ranges 17 to 25, Township 30, Ranges 8 to 16 and Township 14, Ranges 1 to 7,

(ii) on the east, by Townships 48 to 50, Range 26, Townships 31 to 47, Range 17, Townships 15 to 30, Range 8 and Townships 1 to 14, Range 1, all west of the Prime Meridian,

(iii) on the west, by the Saskatchewan/Manitoba border, and

(iv) on the south, by the Canada/United States border.

94 — J — 03	CFL
94 — J — 06	D
94 — J — 05	HJ
94 — J — 12	CEL
94 — K — 16	AHJ
94 — N — 01	BFL
94 — N — 07	AGJ
94 — N — 10	AH
94 — N — 09	L
94 — N — 16	CGL;

b) dans la province de la Saskatchewan qui ne font pas partie de la région des Plaines ou de la région de Lloydminster; et

c) dans la province du Manitoba qui ne font pas partie de la région des Plaines ou de la région centrale.

#### Article 10. *Région des Plaines*

La région des Plaines comprend les terres sises

a) dans la province de la Saskatchewan délimitées comme suit et excluant les terres de la région de Lloydminster:

(i) au nord, par le township 66, rangs 17 à 27 inclusivement; le township 65, rangs 14 à 16 inclusivement; township 64, rangs 11 à 13 inclusivement; township 63, rangs 8 à 10 inclusivement; township 62, rangs 5 à 7 inclusivement; township 61, rangs 1 à 4 inclusivement; tous à l'ouest du 3<sup>e</sup> méridien; et le township 60, rangs 25 à 27 inclusivement; township 59, rangs 22 à 24 inclusivement; township 58, rangs 20 et 21; township 57, rang 20; township 56, rangs 17 à 19 inclusivement; township 55, rangs 14 à 16 inclusivement; township 54, rangs 12 et 13; township 53, rang 12; township 52, rangs 7 à 11 inclusivement; township 51, rangs 3 à 6 inclusivement; township 50, rangs 1 et 2; tous à l'ouest du 2<sup>e</sup> méridien; et le township 50, rangs 30 et 31; à l'ouest du 1<sup>er</sup> méridien,

(ii) à l'ouest, par la frontière entre l'Alberta et la Saskatchewan,

(iii) au sud, par la frontière canado-américaine, et

(iv) à l'est, par la frontière entre la Saskatchewan et le Manitoba;

b) dans la province du Manitoba et délimitées comme suit:

(i) au nord, par le township 50, rangs 26 à 29 inclusivement; township 47, rangs 17 à 25 inclusivement; township 30, rangs 8 à 16 inclusivement; township 14, rangs 1 à 7 inclusivement,

(ii) à l'est, par les townships 48 à 50 inclusivement, rang 26; townships 31 à 47 inclusivement, rang 17; townships 15 à 30 inclusivement, rang 8; townships 1 à 14 inclusivement, rang 1; tous à l'ouest du 1<sup>er</sup> méridien,

(iii) à l'ouest, par la frontière entre la Saskatchewan et le Manitoba, et

(iv) au sud, par la frontière canado-américaine.

#### Item 11. *Southwestern Ontario Area*

#### Article 11. *Région du Sud-ouest de l'Ontario*

The Southwestern Ontario Area consists of those lands

(a) in the province of Ontario bounded as follows:

- (i) on the north, by a line proceeding in a westerly direction from 44°25' north, 76°25' west to 44°45' north, 79°45' west on the shore of Georgian Bay, thence along the southern shore of that Bay,
- (ii) on the west, by the shorelines of Lake Huron and the waterways interconnecting with Lake Erie,
- (iii) on the south, by the shorelines of Lake Erie, Lake Ontario and the interconnecting waterways, and
- (iv) on the east, by a line proceeding in a southerly direction from 44°25' north, 76°25' west to the shoreline of Lake Ontario; and

(b) in the province of Ontario known as Manitoulin Island.

#### SCHEDULE V

(ss. 2, 12.2 and 21)

##### CANADIAN EXPLORATION AND DEVELOPMENT OVERHEAD EXPENSE

Item 1. A "Canadian exploration and development overhead expense" is an eligible exploration expense or eligible development expense incurred by a person (hereinafter in this schedule referred to as the "payor")

(a) that was in respect of the administration, management or financing of the "payor";

(b) that was in respect of the salary, wages or other remuneration or related benefits paid or payable in respect of a person employed by the payor whose duties were not all or substantially all directed towards exploration or development activities;

(c) that was in respect of the upkeep or maintenance of, taxes or insurance in respect of, or rental or leasing of, property other than land or buildings and property all or substantially all of the use of which by the payor was for the purposes of exploration or development activities;

(c.1) that was in respect of the upkeep or maintenance of, taxes or insurance in respect of, or rental or leasing of, lands or buildings other than that part or those parts of the lands or buildings all or substantially all of the use of which by the payor was for the purposes of exploration or development activities; or

(d) that may reasonably be regarded as having been in respect of

- (i) the use of or the right to use any property in which any person who was connected with the payor had an interest,
- (ii) compensation for the performance of a service for the benefit of the payor by any person who was connected with the payor, or
- (iii) the acquisition of any materials, parts or supplies from any person who was connected with the payor,

to the extent that the expense exceeds the least of amounts, each of which was the aggregate of the costs incurred by a person who was connected with the payor

La région du Sud-ouest de l'Ontario comprend les terres sises

a) dans la province de l'Ontario et délimitées comme suit:

(i) au nord, par une ligne se dirigeant vers l'ouest à partir du point 44°25' nord, 76°25' ouest jusqu'au point 44°45' nord, 79°45' ouest sur la rive de la Baie Georgienne; de là, le long de la rive de cette baie,

(ii) à l'ouest par les rives du lac Huron et les points de jonction avec le lac Érié,

(iii) au sud, par les rives du lac Érié, du lac Ontario et de leur point de jonction, et

(iv) à l'est, par une ligne se dirigeant vers le sud à partir du point 44°25' nord, 76°25' ouest jusqu'à la rive du lac Ontario; et

b) dans la province d'Ontario et connues sous le nom d'île Manitoulin.

#### ANNEXE V

(art. 2, 12.2 et 21)

##### FRAIS GÉNÉRAUX D'EXPLORATION ET D'AMÉNAGEMENT AU CANADA

Article 1. «Frais généraux d'exploration et d'aménagement au Canada» engagés par une personne (appelée dans la présente annexe le «payeur») désigne les frais d'aménagement admissibles et frais d'exploration admissibles engagés

a) relativement à l'administration, à la gestion ou au financement du payeur;

b) relativement à la rémunération ou aux avantages connexes versés ou devant être versés à l'égard d'une personne employée par le payeur, dont les fonctions n'étaient pas uniquement reliées à des activités d'exploration ou d'aménagement;

c) relativement aux taxes, aux assurances, aux services d'entretien ou aux loyers payés pour des biens, autres que des terrains ou des biens immobiliers et des biens utilisés par le payeur exclusivement ou presque exclusivement aux fins des activités d'exploration ou d'aménagement;

c.1) relativement aux taxes, aux assurances, aux services d'entretien ou aux loyers payés pour des terres ou des biens immobiliers autres que la ou les parties des terres ou des biens immobiliers utilisés par le payeur exclusivement ou presque exclusivement aux fins des activités d'exploration ou d'aménagement; ou

d) qui peuvent raisonnablement être considérés comme reliés

(i) à l'utilisation ou au droit d'utilisation d'un bien dans lequel une personne rattachée au payeur avait une participation,

(ii) à la rémunération d'un service exécuté pour le compte du payeur par une personne rattachée à lui, ou

(iii) à l'acquisition de matériaux, de pièces ou de fournitures d'une personne rattachée au payeur,

dans la mesure où ces frais dépassent le moins élevé des montants, dont chacun représente le total des frais engagés par une personne rattachée au payeur



- (iv) in respect of the property,
- (v) in respect of the performance of the service, or
- (vi) in respect of the materials, parts or supplies.

Item 2. For the purposes of this schedule,

(a) the expression "capital allowance" of a person (in this paragraph referred to as the "owner") for his taxation year in respect of a property owned by him, means that proportion of an amount not exceeding 20 % of the amount that is

(i) in the case of a property owned by the owner on December 31, 1980, the lesser of

(A) the capital cost of the property to the owner computed as if no amount had been included therein that is a cost of borrowing capital, including any cost incurred prior to the commencement of carrying on a business, and

(B) the fair market value of the property on December 31, 1980,

(ii) in the case of a property acquired by the owner after December 31, 1980 that was previously owned by a person connected with the owner, the lesser of

(A) the capital cost of the property, computed as if no amount had been included therein that is a cost of borrowing capital, including any cost incurred prior to the commencement of carrying on a business, to the person, who was connected with the owner, who was the first person to acquire the property from a person with whom the owner was not connected, and

(B) the fair market value of the property at the time it was acquired by the owner, and

(iii) in any other case, the capital cost of the property to the owner computed as if no amount had been included therein that is a cost of borrowing capital, including any cost incurred prior to the commencement of carrying on a business

that the number of days in the taxation year during which the property was owned by the owner is of 365;

(b) the expressions "capital cost to the person", "cost of borrowing capital", "cost incurred prior to the commencement of carrying on a business", "depreciable property" and "taxation year" have the same meanings as those expressions have under the *Income Tax Act* and *Income Tax Regulations* for the purposes of subparagraph 1206(5)(b)(iii) and subsection 1206(6) of the *Income Tax Regulations* and as if, in the case of a partnership,

(i) the partnership were a taxpayer resident in Canada,

(ii) the taxation year of the partnership were its fiscal period, and

(iii) each partnership activity, including the ownership of property, were carried on by the partnership as a taxpayer separate from the partners of the partnership;

(c) the expression "costs incurred by a person" does not include

(i) an expense incurred by that person for a purpose described in paragraph (a), (b) or (c) of item 1,

(ii) an expense incurred by that person to the extent that it is not reasonably attributable to the use or the right to

(iv) à l'égard du bien,

(v) à l'égard du service exécuté, ou

(vi) à l'égard des matériaux, des pièces ou des fournitures.

Article 2. Aux fins de la présente annexe,

a) l'expression «déduction pour amortissement» d'une personne (appelée dans le présent alinéa le «propriétaire») pour son année d'imposition à l'égard d'un bien lui appartenant signifie la fraction d'un montant, jusqu'à concurrence de 20 pour cent, qui est égal

(i) dans le cas d'un bien possédé par le propriétaire le 31 décembre 1980, au moins élevé des montants suivants:

(A) le coût en capital du bien, pour le propriétaire, calculé comme si aucun montant n'y avait été ajouté, lequel montant représente un coût d'emprunt de capital incluant tout coût engagé avant le début de l'exploitation d'une entreprise, et

(B) la juste valeur marchande du bien au 31 décembre 1980,

(ii) dans le cas d'un bien acquis par le propriétaire après le 31 décembre 1980, qui appartenait auparavant à une personne rattachée au propriétaire, au moins élevé des montants suivants:

(A) le coût en capital du bien, calculé comme si aucun montant n'y avait été ajouté, lequel montant représente un coût d'emprunt de capital incluant tout coût engagé avant le début de l'exploitation d'une entreprise, pour la personne rattachée au propriétaire, qui était la première personne à acquérir le bien d'une personne avec qui le propriétaire n'était pas rattaché, et

(B) la juste valeur marchande du bien à la date de son acquisition par le propriétaire, et

(iii) dans tous les autres cas, au coût en capital du bien pour le propriétaire, calculé comme si aucun montant n'y avait été ajouté, lequel montant représente un coût d'emprunt de capital incluant tout coût engagé avant le début de l'exploitation d'une entreprise,

multiplié par le rapport entre le nombre de jours dans l'année d'imposition durant lesquels le bien appartenait au propriétaire et 365;

b) les expressions «coût en capital», «coût d'emprunt de capital», «coût engagé avant le début d'une entreprise», «bien amortissable» et «année d'imposition» ont le sens que leur donne la *Loi de l'impôt sur le revenu* aux fins du sous-alinéa 1206(5)b)(iii) et du paragraphe 1206(6) du *Règlement de l'impôt sur le revenu* interprété, dans le cas d'une société de personnes, comme si,

(i) la société de personnes était un contribuable résidant au Canada,

(ii) l'année d'imposition de la société de personnes était son exercice financier, et

(iii) chaque activité de la société de personnes, y compris la possession de biens à titre de propriétaire, était engagé par la société de personnes comme contribuable distinct des associés dans la société de personnes;

c) «frais engagés par une personne» ne s'entend pas

the use of a property by, the performance of a service for, or any materials, parts, or supplies acquired by, the payor, and

(iii) an amount in respect of the capital cost to the person of a property owned by him, other than, where the property is a depreciable property of the person, that proportion of the capital allowance of the person for his taxation year in respect of the property that may reasonably be considered to be attributable to the use or the right to the use of the property by, or the use of the property in the performance of a service for, the payor;

(d) the expression "eligible development expense" has the same meaning as in section 10 of these Regulations, if that section were read without reference to subsection (2) thereof;

(e) the expression "eligible exploration expense" has the same meaning as section 11 of these Regulations, if that section were read without reference to subsection (6) thereof;

(f) the expression "equity percentage" has the same meaning as in paragraph 95(4)(b) of the *Income Tax Act*;

(g) a person and another person that is not a corporation are connected with each other if they are not dealing at arm's length;

(h) a person and a particular corporation are connected with each other if

(i) the person and the particular corporation are not dealing at arm's length,

(ii) the person has an equity percentage in the particular corporation that is not less than 10%, or

(iii) the person is a corporation in which another person has an equity percentage that is not less than 10% and that other person has an equity percentage in the particular corporation that is not less than 10%;

(i) a person acting as trustee in respect of a trust shall be deemed to carry on only those activities (including the ownership of property) that he carries on as trustee in respect of the trust; and

(j) Her Majesty in right of a province shall be deemed to be separate and distinct from Her Majesty in right of Canada and from Her Majesty in right of any other province.

Item 3. For the purposes of items 4, 5 and 5.1, "property" means

(a) a vessel, within the meaning of the *Canada Shipping Act* (including the furniture, fittings, radio communication equipment and other equipment attached thereto), designed principally for

(i) use in determining the existence, location, extent or quality of accumulations of petroleum or natural gas, or

(ii) drilling oil or gas wells;

(b) equipment and structures specifically designed

(i) for drilling oil or gas wells, and

(ii) to be transportable by aircraft; or

(c) a vessel, within the meaning of the *Canada Shipping Act*, used

(i) des frais engagés par la personne relativement à une fin décrite aux alinéas a), b) ou c) de l'article 1,

(ii) des frais engagés par la personne qui ne peuvent raisonnablement être attribués à l'utilisation ou au droit d'utilisation d'un bien par le payeur, à l'acquisition de matériaux, de pièces ou de fournitures par lui ou à l'exécution d'un service pour son compte,

(iii) du coût en capital d'un bien supporté par la personne, sauf, dans le cas d'un bien amortissable, la fraction de la déduction pour amortissement qu'elle a réclamée pour son année d'imposition à l'égard de ce bien, qui peut raisonnablement être attribué à l'utilisation ou au droit d'utilisation d'un bien par le payeur ou à l'utilisation d'un bien dans l'exécution d'un service pour son compte;

d) «frais d'aménagement admissibles» a le sens que donne à cette expression l'article 10 du présent règlement, si cet article était interprété sans égard au paragraphe (2);

e) «frais d'exploration admissibles» a le sens que donne à cette expression l'article 11 du présent règlement, si cet article était interprété sans égard au paragraphe (6);

f) «pourcentage d'intérêt» a le sens que lui prête l'alinéa 95(4)b) de la *Loi de l'impôt sur le revenu*;

g) une personne et une autre personne qui n'est pas une société sont rattachées l'une à l'autre si elles ont entre elles un lien de dépendance;

h) une personne et une société donnée sont rattachées l'une à l'autre si

(i) la personne et la société donnée ont entre elles un lien de dépendance,

(ii) la personne a un pourcentage d'intérêt d'au moins 10 pour cent dans la société donnée, ou

(iii) la personne est une société dans laquelle une autre personne a un pourcentage d'intérêt d'au moins 10 pour cent et l'autre personne a un pourcentage d'intérêt d'au moins 10 pour cent dans la société donnée;

i) une personne agissant à titre de fiduciaire relativement à une fiducie est réputée n'engager que les activités (y compris la possession de biens à titre de propriétaire) qu'elle engage à titre de fiduciaire relativement à la fiducie; et

j) Sa Majesté du chef d'une province est réputée être une entité distincte de Sa Majesté du chef du Canada et de Sa Majesté du chef d'une autre province.

Article 3. Aux fins des articles 4, 5 et 5.1, «biens» désigne

a) un bâtiment, au sens de la *Loi sur la marine marchande du Canada*, y compris les meubles, dispositifs, équipement de radiocommunications et autre équipement fixé au bâtiment, conçu principalement pour servir

(i) à la détermination de l'existence, de l'envergure ou de la qualité des accumulations de pétrole ou de gaz, ou

(ii) au forage des puits de pétrole ou de gaz;

b) un équipement ou une structure conçu spécialement

(i) pour le forage d'un puits de pétrole ou de gaz, et

(ii) pour être transportable par aéronef; et

c) un bâtiment, au sens de la *Loi sur la marine marchande du Canada*, utilisé

- (i) for the purpose of providing material support for operations carried out in marine areas, and
- (ii) in conjunction with property described in paragraph (a) or (b).

Item 4. Item 1 does not apply to an eligible exploration expense or an eligible development expense to the extent that

- (a) it is incurred prior to 1983 in respect of Canada lands; and

(b) it is

- (i) an expense referred to in subparagraph (d)(i) of item 1 that

(A) is incurred in respect of the use, or the right to the use, of property, and

(B) does not exceed the fair market value of the use or the right to the use of the property,

or

- (ii) an expense referred to in subparagraph (d)(ii) of item 1 that

(A) is incurred in respect of compensation for the performance of a service that requires a substantial use of property by the person performing the service and substantially all the property so used is property owned by that person, and

(B) does not exceed the fair market value of the service.

Item 5. Where an eligible exploration expense or eligible development expense incurred after 1982 in respect of Canada lands is for a purpose

- (a) referred to in subparagraph (d)(i) of item 1 and is incurred in respect of the use, or the right to the use, of property, or

- (b) referred to in subparagraph (d)(ii) of item 1 and is incurred in respect of compensation for the performance of a service that requires a substantial use of property by the person performing the service and substantially all the property so used is property owned by that person,

the reference in paragraph (a) of item 2 to "20 %" shall, for the purposes of this schedule, be read as a reference to "25 %".

Item 5.1 Where item 5 is applicable in respect of an eligible exploration expense or eligible development expense and the property referred to in paragraph (a) or (b) of that item

- (a) is property described in paragraph (a) of item 3, other than property used as described in subparagraph (i) of that paragraph,

- (b) was acquired pursuant to an agreement in writing entered into on or before November 27, 1981 by

- (i) the owner, where the property was not previously owned by a person connected with the owner, or

- (ii) where the property was previously owned by a person connected with the owner, the person who was connected with the owner and who was the first person to acquire the property from a person with whom the owner was not connected

under which the property was to be delivered to the owner referred to in subparagraph (i) or the person connected with

(i) pour fournir un support matériel à une opération entreprise en lieu marin, et

(ii) en conjonction avec un bien visé à l'alinéa a) ou b).

Article 4. L'article 1 ne s'applique pas aux frais d'aménagement admissibles ou aux frais d'exploration admissibles dans la mesure où

- a) ces frais sont engagés avant 1983 relativement aux terres du Canada; et

b) ces frais sont

- (i) une dépense visée au sous-alinéa d)(i) de l'article 1 qui

(A) est engagée relativement à l'utilisation ou au droit d'utilisation d'un bien, et

(B) ne dépasse pas la juste valeur marchande de l'utilisation ou droit d'utilisation de ce bien,

ou

- (ii) une dépense visée au sous-alinéa d)(ii) de l'article 1 qui

(A) est engagée relativement à la rémunération d'un service exécuté lequel requiert presque uniquement l'utilisation de biens par la personne exécutant le service et presque tous les biens ainsi utilisés sont des biens que possède cette personne, et

(B) ne dépasse pas la juste valeur marchande du service.

Article 5. Lorsque des frais d'aménagement admissibles ou frais d'exploration admissibles sont engagés après 1982 relativement aux terres du Canada

- a) pour une fin visée au sous-alinéa d)(i) de l'article 1 et sont engagés relativement à l'utilisation ou au droit d'utilisation d'un bien, ou

- b) pour une fin visée au sous-alinéa d)(ii) de l'article 1 et sont engagés relativement à la rémunération d'un service exécuté lequel requiert presque uniquement l'utilisation de biens par la personne exécutant le service et presque tous les biens ainsi utilisés sont des biens que possède cette personne

le renvoi à l'alinéa a) de l'article 2 à «20 pour cent» doit s'interpréter, aux fins de la présente annexe, comme un renvoi à «25 pour cent».

Article 5.1. Lorsque l'article 5 s'applique à des frais d'exploration admissibles ou à des frais d'aménagement admissibles et que les biens visés aux alinéas a) ou b) de cet article

- a) sont des biens définis à l'alinéa 3a) qui ne sont pas utilisés aux fins visées au sous-alinéa 3a)(i),

- b) ont été acquis aux termes d'un accord écrit conclu au plus tard le 27 novembre 1981

- (i) par le propriétaire, dans le cas où les biens n'ont pas précédemment appartenu à une personne rattachée au propriétaire, ou

- (ii) dans le cas où les biens ont précédemment appartenu à une personne rattachée au propriétaire, par la personne, rattachée au propriétaire, qui était la première à acquérir les biens d'une personne non rattachée au propriétaire,

selon lequel les biens devaient être livrés en 1983 au propriétaire visé au sous-alinéa (i) ou à la personne rattachée au propriétaire qui est visée au sous-alinéa (ii), selon le cas, et

the owner referred to in subparagraph (ii), as the case may be, during 1983, and

(c) has not been used, or acquired for use or lease, for any purpose whatever before it was acquired by,

(i) where subparagraph (b)(i) applies, the owner referred to in that subparagraph, or

(ii) where subparagraph (b)(ii) applies, the person referred to in that subparagraph

clause (A) of subparagraph (a)(ii) of item 2 and subparagraph (a)(iii) of item 2 shall be read as if the expression "computed as if no amount had been included therein that is a cost of borrowing capital in respect of a period subsequent to the date on which the property was delivered pursuant to an agreement referred to in paragraph (b)" were substituted for the expression "computed as if no amount had been included therein that is a cost of borrowing capital".

Item 6. [Revoked, SOR/83-683, s. 17]

SOR/82-741, s. 1; SOR/83-216, s. 7; SOR/83-683, s. 17; SOR/84-284, s. 4.

c) n'ont pas été utilisés, ou n'ont pas été acquis en vue d'être utilisés ou loués, pour quelque fin que ce soit, avant leur acquisition par

(i) le propriétaire visé au sous-alinéa b)(i), lorsque ce sous-alinéa s'applique, ou

(ii) la personne visée au sous-alinéa b)(ii), lorsque ce sous-alinéa s'applique,

la disposition 2a)(ii)(A) et le sous-alinéa 2a)(iii) doivent être interprétés comme si les mots «calculé comme si aucun montant n'y avait été ajouté, lequel montant représente un coût d'emprunt de capital» étaient remplacés par «calculé comme si aucun montant n'y avait été ajouté, lequel montant représente un coût d'emprunt de capital pour une période postérieure à la date de la livraison des biens aux termes d'un accord visé à l'alinéa b).

Article 6. [Abrogé, DORS/83-683, art. 17]

DORS/83-216, art. 7; DORS/83-683, art. 17; DORS/84-284, art. 4; DORS/84-296, art. 16.









